
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
WHITWORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEESON ENERGY, INC.		061799											
REDD STATE		WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.	1.4434 - 15148		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408											
STS C		WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	1.1115 - 11228		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559											
RAMSEY		WELL #:	2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARIS ENERGY, INC.		146369											
HYDE		WELL #:	1	RRCID ->	251750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
MSP		WELL #:	107	RRCID ->	261933	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:	102	RRCID ->	261934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:	108	RRCID ->	261935	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:	109	RRCID ->	261936	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:	101	RRCID ->	261940	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:	103	RRCID ->	261941	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:	106	RRCID ->	261942	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:	110	RRCID ->	261989	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		105	RRCID ->	261998	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MSP		WELL #:		104	RRCID ->	263173	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MSP		WELL #:		111	RRCID ->	264193	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MSP		WELL #:		112	RRCID ->	264194	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MSP		WELL #:		113	RRCID ->	264195	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MSP		WELL #:		114	RRCID ->	264196	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		121	RRCID ->	264204	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		122	RRCID ->	264205	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		123	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		124	RRCID ->	264207	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		125	RRCID ->	264208	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		126	RRCID ->	264209	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		127	RRCID ->	264210	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		128	RRCID ->	264230	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		130	RRCID ->	264232	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		132	RRCID ->	264234	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

MSP		WELL #:		134	RRCID ->	264236	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

MSP		WELL #:		136	RRCID ->	264238	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

MSP		WELL #:		138	RRCID ->	264240	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

MSP		WELL #:		140	RRCID ->	264242	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

MSP		WELL #:		142	RRCID ->	264244	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		144	RRCID ->	264247	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

MSP		WELL #:		146	RRCID ->	264249	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

MSP		WELL #:		148	RRCID ->	264567	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		150	RRCID ->	264569	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		152	RRCID ->	264577	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		162	RRCID ->	264587	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		164	RRCID ->	264610	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		166	RRCID ->	264612	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		168	RRCID ->	264614	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		170	RRCID ->	264616	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		176	RRCID ->	264623	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MSP		WELL #:		178	RRCID ->	264625	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300 PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

MSP		WELL #:		180	RRCID ->	264627	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		190	RRCID ->	264639	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		192	RRCID ->	264656	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		200	RRCID ->	264665	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

MSP		WELL #:		202	RRCID ->	264667	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MSP		WELL #:		204	RRCID ->	264669	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

MSP		WELL #:		206	RRCID ->	264671	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		208	RRCID ->	264673	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		210	RRCID ->	264676	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MSP		WELL #:		220	RRCID ->	265259	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

MSP		WELL #:		222	RRCID ->	265261	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		224	RRCID ->	265265	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		211	RRCID ->	266837	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557		
CROMWELL		WELL #:		8										
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474			RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF.	13990 - 14070		
RUCKMAN		WELL #:		8										
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		172246			RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	N/A		
WARDLAW "52"		WELL #:		1										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

BRISCOE (5140)			WELL #: 8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		412178	WELL #: 7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-

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

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	279475	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9531 - 13970
M	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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAVERICK ENERGY, INC.				534184								
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF.	N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

RIO-TEX, INC.				712930								
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEA EAGLE FORD, LLC				760785								
WASHBURN RANCH		WELL #:		02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.13857 - 13860	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

SN OPERATING, LLC		797110										
PILONCILLO		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION		875653										
WARDLAW		WELL #:		801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE				
XTO ENERGY INC.				945936							
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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				
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	258 1	507 2	Y	34	21 1	59
							37 9					
06		690 N	295	-0-	-395	-0-	68 1	227 2	Y	-0-	16 1	43
07		744 N	72	-0-	-672	-0-	16 1	49 2	Y	6	37 1	12
							7 9					
08		806 N	34	-0-	-772	-0-	9 1	25 2	Y	-0-		12
09		300 N	167	-0-	-133	-0-	40 1	125 2	Y	2	6 1	8
							2 9					
*10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	110 1	375 2	Y	16	12 1	12
							18 9					

BRACKEN RANCH		WELL #:		43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9417 - 9465				
05		2170 X	721	-0-	-1449	-0-	196 1	386 2	Y	126	138 1	69
							139 9					
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	141	91 1	119
07		2325 X	851	-0-	-1474	-0-	171 1	525 2	Y	141	182 1	78
							155 9					
08		2325 X	1232	-0-	-1093	-0-	299 1	826 2	Y	97	122 1	53
							107 9					
09		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	670 1	2120 2	Y	152	139 1	66
							167 9					
*10		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	804 1	2749 2	Y	159	136 1	89
							175 9					

BRACKEN RANCH		WELL #:		46	RRCID -> 157316	COMPL. DATE 11/21/1992	TOTAL DEPTH 9549	PERF. 9354 - 9384				
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		2
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
09		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021												

BRACKEN RANCH		WELL #:		55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9256 - 9290				
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	296 1	582 2	Y	34	43 1	24
							37 9					
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	169 1	567 2	Y	28	22 1	30
							31 9					
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	163 1	501 2	Y	12	17 1	25
							13 9					
08		930 N	732	-0-	-198	-0-	183 1	504 2	Y	41	27 1	39
							45 9					
09		780 N	747	-0-	-33	-0-	176 1	558 2	Y	12	40 1	11
							13 9					
*10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	164 1	562 2	Y	25		36
							28 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	157318	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9208 -	9242	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	36	1	70	2	Y	3	7	1	4
						3	9							
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	Y	10	6	1	8
						11	9							
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	28	1	87	2	Y	4	5	1	7
						4	9							
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	6	5	1	8
						7	9							
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	28	1	89	2	Y	2	8	1	2
						2	9							
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	Y	6			8
						7	9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 -	9383	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	257	1	505	2	Y	35	21	1	60
						39	9							
06	990 N	703	-0-	-287	-0-	156	1	523	2	Y	22	22	1	60
						24	9							
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	171	1	524	2	Y	48	81	1	27
						53	9							
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	174	1	482	2	Y	20			47
						22	9							
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	162	1	512	2	Y	8	24	1	31
						9	9							
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	160	1	547	2	Y	42	37	1	36
						46	9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 -	9324	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	214	1	419	2	Y	18	31	1	17
						20	9							
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	354	2	Y	16	14	1	19
						18	9							
07	620 N	500	-0-	-120	-0-	120	1	368	2	Y	11	12	1	18
						12	9							
08	651 N	240	-0-	-411	-0-	61	1	169	2	Y	9	11	1	16
						10	9							
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	123	1	389	2	Y	11	21	1	6
						12	9							
*10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	123	1	420	2	Y	21			27
						23	9							

BPX OPERATING COMPANY		085408												
RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 -	14194	
05	2852 X	1721	-0-	-1131	-0-	1685	3	36	9	N	33			181
06	2310 X	476	-0-	-1834	-0-	470	3	6	9	N	5	108	1	78
07	3286 X	2369	-0-	-917	-0-	2332	3	37	9	N	34			112
*08	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	3137	3	65	9	N	59	93	1	78
09	3180 X	2709	-0-	-471	-0-	2644	3	65	9	N	59			137
*10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2814	3	70	9	N	64	140	1	61

A.W.P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 085408		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 #: 18H		RRCID -> 272497	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 11491	PERF.11680 - 14972								
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	65 1 54 9	2886 3	N		49	7 0				237
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	75 1 7 9	3299 3	N		6	6 0				237
07	4092 X	2825	-0-	-1267	-0-	55 1 9 9	2761 3	N		8	8 0				237
*08	4092 X	2788	-0-	-1304	-0-	48 1 1 4	2733 3 6 9	N		5	5 0				237
09	3960 X	2907	-0-	-1053	-0-	53 1 4 9	2850 3	N		4	4 0				237
10	3503 X	1398	-0-	-2105	-0-	25 1 6 9	1367 3	N		5	5 0				237
RYAN 1795 O		WELL #: 1H		RRCID -> 273328	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH 11573	PERF.12250 - 16044								
05	4495 X	4192	-0-	-303	-0-	88 1 28 4	3958 3 118 9	N		107	7 0				290
06	4350 X	3180	-0-	-1170	-0-	67 1 25 4	2983 3 105 9	N		95	3 0				382
07	4495 X	1264	-0-	-3231	-0-	25 1 16 4	1219 3 4 9	N		4	4 0				382
*08	4495 X	2080	-0-	-2415	-0-	36 1 24 4	1959 3 61 9	N		55	2 0	187 1			248
09	4350 X	3301	-0-	-1049	-0-	60 1 34 4	3156 3 51 9	N		46	1 0				293
10	4185 X	691	-0-	-3494	-0-	12 1 7 4	644 3 28 9	N		25	2 0	271 1			45
RYAN O		WELL #: 1H		RRCID -> 273335	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 11659	PERF.11722 - 14912								
05	3441 X	2840	-0-	-601	-0-	61 1 1 9	2778 3	N		1	1 0				179
06	3330 X	2797	-0-	-533	-0-	61 1 1 9	2735 3	N		1	1 0				179
07	3441 X	2463	-0-	-978	-0-	47 1 1 9	2415 3	N		1	1 0	32 1			147
*08	3441 X	2526	-0-	-915	-0-	44 1 1 9	2481 3	N		1	1 0				147
09	3330 X	2657	-0-	-673	-0-	49 1 1 9	2607 3	N		1	1 0				147
10	2883 X	2556	-0-	-327	-0-	47 1 1 9	2508 3	N		1	1 0				147
DORADO DRILLING, INC. F. T.		223295 WELL #: 2		RRCID -> 157215	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10520 - 10582								
05	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	226 1 13 9	1875 2	Y		12					42
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	433 1 13 9	2548 2	Y		12	40 1				14
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	383 1 10 9	2330 2	Y		9					23
08	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	352 1 10 9	1462 2	Y		9					32
09	2880 N	2062	-0-	-818	-0-	239 1 6 9	1817 2	Y		5					37
10	2728 N	2149	-0-	-579	-0-	219 1 7 9	1923 2	Y		6	36 1				7

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
F. T.		WELL #:	5	RRCID -> 157225	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10602	- 10632						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			4
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	432	2	Y	3	6	1	1
07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	3	9	391	2	Y	2			3
08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	2	9	238	2	Y	3			6
09	510 X	488	-0-	-22	-0-	3	9	435	2	Y	1			7
10	527 X	164	-0-	-363	-0-	1	9	148	2	Y	-0-	5	1	2

F. T.		WELL #:	9	RRCID -> 157229	COMPL. DATE 02/06/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10514	- 10572						
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

F. T.		WELL #:	6	RRCID -> 157232	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 10710	PERF.10464	- 10522						
05	930 N	395	-0-	-535	-0-	39	1	348	2	Y	7			39
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	157	1	1037	2	Y	12	38	1	13
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	13	9	747	2	Y	7			20
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	117	1	481	2	Y	9			29
09	1200 N	778	-0-	-422	-0-	8	9	693	2	Y	3			32
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	107	1	676	2	Y	8	39	1	1

F.T.		WELL #:	3	RRCID -> 157266	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10618	- 10679						
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			10
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	7	16	1	1
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	8	9	281	2	Y	4			5
08	248 X	245	-0-	-3	-0-	44	1	197	2	Y	4			9
09	510 X	234	-0-	-276	-0-	4	9	207	2	Y	2			11
10	527 X	294	-0-	-233	-0-	25	1	262	2	Y	3	13	1	1

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 157299	COMPL. DATE 01/29/1996	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10558	- 10617					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			8
06	476 X	476	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	Y	2	7 1	3
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	360	2	Y	2		5
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	194	2	Y	2		7
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	24	1	199	2	Y	1		8
10	403 N	123	-0-	-280	-0-	12	1	110	2	Y	1	6 1	3

F. T.		WELL #: 10		RRCID -> 157480	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482	- 10502					
05	4247 X	2443	-0-	-1804	-0-	244	1	2174	2	Y	23		73
06	3780 X	3468	-0-	-312	-0-	453	1	2990	2	Y	23	71 1	25
07	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	411	1	2629	2	Y	15		40
08	3472 X	2112	-0-	-1360	-0-	381	1	1711	2	Y	18		58
09	3480 X	2527	-0-	-953	-0-	267	1	2251	2	Y	8		66
10	3596 X	2988	-0-	-608	-0-	298	1	2675	2	Y	14	75 1	5

F. T.		WELL #: 7		RRCID -> 157483	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10538	- 10562					
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	785	2	Y	-0-		6
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	159	1	1048	2	Y	2	5 1	3
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	129	1	828	2	Y	-0-		3
08	868 N	612	-0-	-256	-0-	111	1	500	2	Y	1		4
09	1200 N	817	-0-	-383	-0-	87	1	730	2	Y	-0-		4
10	961 N	678	-0-	-283	-0-	68	1	609	2	Y	1	4 1	1

F. T.		WELL #: 8		RRCID -> 157636	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10542	- 10664					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 157976	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10714	- 10734					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 157979	COMPL. DATE 03/22/1996	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10529	- 10816								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 157981	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10652	- 10676								
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	10	1	66	2	Y	17	22	1			14
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	7					21
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	19					40
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	9	153	2	Y	18	27	1			31
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	9	271	2	Y	7	21	1			17
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	34	1	270	2	Y	20	23	1			14
W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 158331	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10666	- 10690								
05	310 X	80	-0-	-230	-0-	9	1	63	2	Y	7	6	1			5
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	Y	4					9
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	9	105	2	Y	4					13
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	5	8	1			10
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	27	1	93	2	Y	1	6	1			5
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	6	9	391	2	Y	9	8	1			6
SWR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10558	- 10578								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "D"		WELL #: 2		RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813	PERF.10590	- 10620								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.10450	- 10485	
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
05		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-		-0-
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-		-0-
09		720 X	349	-0-	-371	-0-				Y	-0-		-0-
*10		713 X	713	-0-	-0-	-0-	44	1	305	2	Y	-0-	-0-
							68	1	645	2	Y	-0-	-0-

SWR "C"		WELL #:		1	RRCID ->	160166	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10940	- 10966	
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	4	22
							4	9					
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	Y	7	29
							8	9					
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	Y	8	29 1 8
							9	9					
08		341 N	280	-0-	-61	-0-	49	1	225	2	Y	5	13
							6	9					
09		510 N	428	-0-	-82	-0-	45	1	375	2	Y	7	20
							8	9					
*10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	Y	2	22
							2	9					

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.10796	- 10832	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SWR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10498	- 10516	
05		806 N	309	-0-	-497	-0-	30	1	264	2	Y	14	14 1 11
							15	9					
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	11
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	11
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	41	1	285	2	Y	11	9 1 7
							12	9					
*10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	Y	56	31 1 32
							62	9					

SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	1	12
							1	9					
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	244	2	Y	2	14
							2	9					
07		227 X	227	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	Y	2	11 1 5
							2	9					
08		141 X	141	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	Y	1	6
							1	9					
09		270 X	208	-0-	-62	-0-	22	1	184	2	Y	2	8
							2	9					
*10		316 X	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-	8

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
SWR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 160462		COMPL. DATE 09/22/1996				TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587				
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	22	19	1	16
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24	9	428	2	Y	24			40
07	310 X	309	-0-	-1	-0-	26	9	245	2	Y	24			64
08	310 X	279	-0-	-31	-0-	38	1	193	2	Y	38	47	1	55
09	510 X	269	-0-	-241	-0-	26	9	221	2	Y	18	41	1	32
*10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	44	1	447	2	Y	53	50	1	35
						42	9							
						28	1							
						20	9							
						45	1							
						58	9							
SWR "H"		WELL #: 2		RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1	1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1	9			Y	148			149
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	119	102	1	166
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	63	1	103
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-	65	1	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1	3
WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996				TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613				
05	372 X	78	-0-	-294	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-			-0-
SWR		WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622				
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	13	1	88	2	Y	4	6	1	3
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	4	9	450	2	Y	6			9
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	58	1	137	2	Y	3			12
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7	9	208	2	Y	7	9	1	10
09	510 N	326	-0-	-184	-0-	21	1	286	2	Y	4	8	1	6
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	3	9	315	2	Y	9	9	1	6
						47	1							
						8	9							
						36	1							
						4	9							
						32	1							
						10	9							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SWR "H"		WELL #: 6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10970			PERF.10773 - 10793	
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	11	1	89	2	Y	-0-				10
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	40	1	256	2	Y	3				13
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	271	2	Y	3	12	1		4
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	Y	2				6
09	300	N	65	-0-	-235	-0-	7	1	57	2	Y	1				7
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	15	1	158	2	Y	-0-				7

WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10728			PERF.10486 - 10502	
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

SWR		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 10850			PERF.10604 - 10634				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SWR		WELL #: 2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 10970			PERF.10738 - 10764				
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	5	1	37	2	Y	6	5	1		4
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	3				7
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	2				9
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	1	5	1		5
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	12	1	95	2	Y	2	4	1		3
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	Y	15	9	1		9

SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 10855			PERF.10578 - 10598				
05	744	N	219	-0-	-525	-0-	22	1	194	2	Y	3	4	1		3
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	3	9			Y	-0-				3
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				3
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	2	1		2
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1		1
*10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	11	6	1		6

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10758			PERF.10496 - 10516	
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	11 1	14 9	99 2	Y	13			31
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	26 1		5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			5
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26 1	18 9	277 2	Y	16	12 1		9
SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10780			PERF.10514 - 10540	
05	837 X	392	-0-	-445	-0-	37 1	32 9	323 2	Y	29	34 1		23
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			23
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			23
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	1	12 1		12
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	60 1	32 9	418 2	Y	29	24 1		17
*10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	68 1	128 9	652 2	Y	116	67 1		66
WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10714			PERF.10523 - 10543	
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	10 1	2 9	94 2	Y	2			10
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	9 1		1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 10793			PERF.10498 - 10518	
05	1116 N	643	-0-	-473	-0-	66 1	3 9	574 2	Y	3	3 1		2
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			2
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			2
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-	1 1		1
09	630 X	564	-0-	-66	-0-	71 1	3 9	490 2	Y	3	2 1		2
*10	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	105 1	9 9	1001 2	Y	8	5 1		5
SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10696 - 10720	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	9 9	53 2	Y	8	8 1		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	7 9	181 2	Y	6			6
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11 1	3 9	73 2	Y	3			9
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24 1	7 9	106 2	Y	6	7 1		8
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26 1	3 9	210 2	Y	3	6 1		5
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	4 9	130 2	Y	4	6 1		3

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10438	- 10488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	961 X	457	-0-	-504	-0-	46	1	400	2	Y	10	9 1	7
						11	9						
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	7	
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	7	
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	4	
09	450 X	123	-0-	-327	-0-	15	1	105	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
*10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	Y	16	10 1	9
						18	9						

SWR "H"		WELL #: 10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10570	- 10594		
05	744 X	195	-0-	-549	-0-	20	1	164	2	Y	10	84	
						11	9						
06	720 X	481	-0-	-239	-0-	62	1	398	2	Y	19	103	
						21	9						
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	Y	12	74 1	41
						13	9						
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	146	2	Y	8	49	
						9	9						
09	480 N	135	-0-	-345	-0-	14	1	117	2	Y	4	53	
						4	9						
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	3	56	
						3	9						

WR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612	- 10624		
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2 1	1
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	327	2	Y	7	3 1	4
						8	9						
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	Y	8	7 1	5
						9	9						

SWR "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562	- 10592		
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	13	6 1	8
						14	9						
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	Y	5	13	
						6	9						
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	48	2	Y	3	16	
						3	9						
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	196	2	Y	10	12 1	14
						11	9						
09	390 N	142	-0-	-248	-0-	16	1	124	2	Y	2	9 1	7
						2	9						
*10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	Y	14	12 1	9
						15	9						

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "J"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SWR "J"		WELL #: 2		RRCID -> 163892	COMPL. DATE 07/07/1997	TOTAL DEPTH 11472	PERF.11153 - 11178
05	405 N	405	-0-	-0-	106 1 1 9	298 2	Y 1 29
06	367 N	367	-0-	-0-	98 1 2 9	267 2	Y 2 31
07	372 N	161	-0-	-211	44 1	117 2	Y -0- 31
08	403 N	154	-0-	-249	48 1 1 9	105 2	Y 1 32
09	360 N	299	-0-	-61	85 1 1 9	213 2	Y 1 33
*10	270 N	270	-0-	-0-	75 1 1 9	194 2	Y 1 34
SWR "H"		WELL #: 14		RRCID -> 164076	COMPL. DATE 07/28/1997	TOTAL DEPTH 10901	PERF.10710 - 10720
05	372 N	207	-0-	-165	22 1 1 9	184 2	Y 1 4
06	390 N	305	-0-	-85	41 1 1 9	263 2	Y 1 5
07	257 N	257	-0-	-0-	35 1	222 2	Y -0- 4 1 1
08	217 N	152	-0-	-65	27 1 1 9	124 2	Y 1 2
09	300 N	253	-0-	-47	27 1 1 9	225 2	Y 1 3
*10	401 N	401	-0-	-0-	35 1	366 2	Y -0- 3
SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 164080	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10730 - 10750
05	434 N	319	-0-	-115	34 1 2 9	283 2	Y 2 28
06	328 N	328	-0-	-0-	44 1 3 9	281 2	Y 3 31
07	206 N	206	-0-	-0-	28 1 1 9	177 2	Y 1 18 1 14
08	310 N	237	-0-	-73	42 1 1 9	194 2	Y 1 15
09	330 N	266	-0-	-64	28 1 2 9	236 2	Y 2 17
10	217 N	78	-0-	-139	7 1	71 2	Y -0- 17
SWR "H"		WELL #: 5		RRCID -> 164930	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10937 - 10967
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0- -0-
SWR "G"		WELL #: 1		RRCID -> 164931	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10858 - 10884
05	124 N	106	-0-	-18	11 1	95 2	Y -0- 5
06	542 N	542	-0-	-0-	73 1	469 2	Y -0- 5
07	276 X	276	-0-	-0-	38 1 1 9	237 2	Y 1 3 1 3
08	234 X	234	-0-	-0-	42 1	192 2	Y -0- 3
09	540 X	248	-0-	-292	26 1	222 2	Y -0- 3
10	558 X	416	-0-	-142	36 1	380 2	Y -0- 3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "H"		WELL #:		9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878	
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
05		434 X	285	-0-	-149	-0-	31 1	254 2	Y	-0-		-0-	
06		420 X	255	-0-	-165	-0-	34 1	221 2	Y	-0-		-0-	
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	21 1	132 2	Y	-0-		-0-	
08		279 N	55	-0-	-224	-0-	10 1	45 2	Y	-0-		-0-	
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	33 1	281 2	Y	-0-		-0-	
*10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	29 1	311 2	Y	-0-		-0-	

SWR "H"		WELL #:		12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE		09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SWR "H"		WELL #:		16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE		10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882	
05		434 N	112	-0-	-322	-0-	12 1	100 2	Y	-0-		-0-	
06		360 N	187	-0-	-173	-0-	25 1	162 2	Y	-0-		-0-	
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	30 1	188 2	Y	-0-		-0-	
08		124 N	112	-0-	-12	-0-	20 1	92 2	Y	-0-		-0-	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	305 2	Y	-0-		-0-	
*10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	27 1	288 2	Y	-0-		-0-	

SWR		WELL #:		7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE		10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658	
05		527 N	335	-0-	-192	-0-	42 1	290 2	Y	3	6 1	-0-	
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	58 1	448 2	Y	9		9	
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	29 1	186 2	Y	5		14	
08		341 N	190	-0-	-151	-0-	34 1	149 2	Y	6	9 1	11	
09		510 N	356	-0-	-154	-0-	39 1	313 2	Y	4	8 1	7	
*10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	32 1	317 2	Y	6	8 1	5	

SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871	
05		403 N	231	-0-	-172	-0-	25 1	206 2	Y	-0-		-0-	
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	29 1	187 2	Y	-0-		-0-	
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	14 1	88 2	Y	-0-		-0-	
08		217 N	112	-0-	-105	-0-	20 1	92 2	Y	-0-		-0-	
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	28 1	233 2	Y	-0-		-0-	
*10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	41 1	435 2	Y	-0-		-0-	

SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		12	
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	10 1	64 2	Y	-0-	6 1	6	
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	24 1	104 2	Y	-0-		6	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138 2	Y	-0-		6	
*10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 2	Y	-0-		6	

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
SWR "H"														11190	PERF.10898	- 10928
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			7
06		304 X	304	-0-	-0-	-0-		41	1	263	2	Y	-0-			7
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-		17	1	107	2	Y	-0-	4	1	3
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-		11	1	52	2	Y	1			4
								1	9							
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-		41	1	347	2	Y	-0-			4
*10		322 N	322	-0-	-0-	-0-		28	1	294	2	Y	-0-			4
SWR "M"														11195	PERF.11010	- 11030
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			77
SWR "M"														11242	PERF.10941	- 10971
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
SWR "J"														11170	PERF.10922	- 10945
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-		107	1	301	2	Y	-0-			1
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-		118	1	322	2	Y	-0-			1
07		279 N	161	-0-	-118	-0-		44	1	117	2	Y	-0-			1
08		403 N	84	-0-	-319	-0-		27	1	57	2	Y	-0-			1
09		450 N	269	-0-	-181	-0-		76	1	193	2	Y	-0-			1
10		155 N	138	-0-	-17	-0-		39	1	99	2	Y	-0-			1
SWR "M"														11225	PERF.10921	- 10951
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-		63	1	365	2	Y	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
10		434 N	2	-0-	-432	-0-		2	1			Y	-0-			5
SWR "M"														11225	PERF.10956	- 10984
05		202 X	202	-0-	-0-	-0-		21	1	181	2	Y	-0-			2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
07		403 X	183	-0-	-220	-0-		27	1	156	2	Y	-0-			2
08		403 X	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			2
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-			2
10		217 X	2	-0-	-215	-0-		2	1			Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	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
SWR "H"				WELL #: 18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802					
05		651 N	241	-0-	-410	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					9
06		540 N	462	-0-	-78	-0-	62	1	399	2	Y	1					10
07		651 X	304	-0-	-347	-0-	42	1	262	2	Y	-0-	6	1			4
08		558 X	124	-0-	-434	-0-	22	1	101	2	Y	1					5
09		450 X	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					5
*10		507 X	507	-0-	-0-	-0-	44	1	463	2	Y	-0-					5
SWR "J"				WELL #: 4		RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896					
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	126	1	356	2	Y	1					17
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	124	1	337	2	Y	2					19
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	57	1	154	2	Y	1					20
08		496 N	211	-0-	-285	-0-	66	1	145	2	Y	-0-					20
09		450 N	214	-0-	-236	-0-	61	1	152	2	Y	1					21
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	37	1	94	2	Y	1					22
SWR "H"				WELL #: 19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10624 - 10650					
05		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					10
06		330 N	189	-0-	-141	-0-	25	1	164	2	Y	-0-					10
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	Y	1	6	1			5
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	2	Y	-0-					5
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	Y	1					6
10		186 N	120	-0-	-66	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					6
SWR "B"				WELL #: 16		RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10606 - 10684					
05		496 X	198	-0-	-298	-0-	20	1	175	2	Y	3	3	1			2
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-	3	9			Y	-0-					2
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			1
09		205 X	205	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	2	2	1			1
*10		272 X	272	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	4	3	1			2
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #: 1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076 - 9115					
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					6
06		150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	109	-0-	109	-0-	109	2			Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	-0-	111	2			Y	-0-					6
09		138 N	27	-0-	-111	-0-	27	2			Y	-0-					6
*10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044 - 11060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	116 1	328 2		Y	2			13
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	113 1	311 2		Y	2			15
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	57 1	153 2		Y	-0-			15
08	434 N	271	-0-	-163	-0-	84 1	186 2		Y	1			16
09	420 N	280	-0-	-140	-0-	79 1	200 2		Y	1			17
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	55 1	144 2		Y	1			18

SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10744 - 10744	
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			5
06	390 X	174	-0-	-216	-0-	23 1	151 2		Y	-0-			5
07	T. A.	287	-0-	287	287	39 1	247 2		Y	1	5 1		1
08	T. A.	178	-0-	178	465	32 1	145 2		Y	1			2
09	T. A.	250	-0-	250	715	26 1	223 2		Y	1			3
10	T. A.	200	-0-	200	915	17 1	183 2		Y	-0-			3

SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10900 - 10908	
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	46 1	400 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	434 N	32	-0-	-402	-0-	6 1	26 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	3			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	64	7 1		64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	51 1		17

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9095 - 9120	
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 2			Y	-0-			88
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			Y	-0-			88
07	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314 2			Y	-0-			88
08	DLQ G-10	102	-0-	102	416	102 2			Y	-0-			88
09	440 N	24	-0-	-416	-0-	24 2			Y	-0-			88
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			Y	-0-			88

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9451 -	9481			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 -	9757			
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2	3	1		2
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	2	2	1		2
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	9	100	3	Y	4	3	1		3
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	9	78	3	Y	5	5	1		3
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	9	111	3	Y	4	4	1		3
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	9	81	3	Y	4	3	1		4

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 -	9626			
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	48	-0-	48	48	4	1	44	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	46	-0-	46	94	5	1	41	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	69	-0-	69	163	5	1	64	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	63	-0-	63	226	6	1	57	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 -	9510			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	2	3 1	3
						2	9						
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
08	434 N	275	-0-	-159	-0-	28	1	241	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
09	540 N	337	-0-	-203	-0-	26	1	308	3	Y	3	3 1	3
						3	9						
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	25	1	233	3	Y	4	3 1	4
						4	9						

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150			
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2		10
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		10
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1		11
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3		14
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1		15
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		15

BRACKEN ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9794			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	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			
05	434 N	64	-0-	-370	-0-	64	3			Y	-0-		2
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3			Y	-0-		2
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-		2
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-		2
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-		2
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1		3

BRACKEN "A"		WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	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 #: 32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564					
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			
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	2	4	1	4
						2	9							
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	42	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	4	3	1	4
						4	9							
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	6	6	1	4
						7	9							
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	6	5	1	5
						7	9							
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	6	5	1	6
						7	9							

BRACKEN "A"		WELL #: 1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025					
05	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	3			Y	-0-			2
06	360 N	214	-0-	-146	-0-	214	3			Y	-0-			2
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			2
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			2
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-			2
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	46	3	1	9	Y	1			3

BRACKEN "G"		WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768					
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-			1
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			1
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			1
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			1
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563					
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1	1
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	55	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	3	2	1	3
						3	9							

BRACKEN ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586					
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					6
06	360 N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-					6
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					6
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					7
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1					8
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					10

BRACKEN ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	7	8	1			7
						8	9									
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	4	6	1			5
						4	9									
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	7	5	1			7
						8	9									
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	35	1	306	3	Y	10	10	1			7
						11	9									
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	Y	7	7	1			7
						8	9									
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	36	1	340	3	Y	9	7	1			9
						10	9									

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	31	3	2	9	Y	2					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					18
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					18

BRACKEN "A"		WELL #: 1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57 3			Y	-0-			2
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129 3			Y	-0-			2
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			Y	-0-			2
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			Y	-0-			2
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	115 3	1	9	Y	1			3
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			Y	-0-			3

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848				
05	496	N	93	-0-	-403	-0-	93 3			Y	-0-			5
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	203 3			Y	-0-			5
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			Y	-0-			5
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			Y	-0-			5
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184 3			Y	-0-			5
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304 3	2	9	Y	2			7

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951				
05	372	N	32	-0-	-340	-0-	32 3			Y	-0-			6
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3			Y	-0-			6
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41 3	1	9	Y	1			7
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81 3	2	9	Y	2			9

BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855				
05	403	N	50	-0-	-353	-0-	50 3			Y	-0-			7
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	54 3			Y	-0-			7
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			Y	-0-			7
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			Y	-0-			7
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186 3	1	9	Y	1			8
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	51 3	2	9	Y	2			10

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861				
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	150 3			Y	-0-			6
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	84 3			Y	-0-			6
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			Y	-0-			6
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283 3	1	9	Y	1			7
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79 3			Y	-0-			7
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209 3	1	9	Y	1			8

BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 10110 - 10159				
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48 3			Y	-0-			2
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25 3			Y	-0-			2
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			Y	-0-			2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			Y	-0-			2
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-			2
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741 - 9790
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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		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
05	651 N	416	-0-	-235	-0-	108 1	306 2	Y	2			4
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	153 1	419 2	Y	2			6
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	100 1	270 2	Y	1			7
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	175 1	386 2	Y	3			10
09	570 N	334	-0-	-236	-0-	94 1	239 2	Y	1			11
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	92 1	238 2	Y	5			16

HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11046 - 11116
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	180 1	511 2	Y	-0-			1
06	450 N	381	-0-	-69	-0-	102 1	279 2	Y	-0-			1
07	713 N	530	-0-	-183	-0-	142 1	388 2	Y	-0-			1
08	682 N	450	-0-	-232	-0-	140 1	310 2	Y	-0-			1
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	126 1	319 2	Y	-0-			1
10	527 N	230	-0-	-297	-0-	64 1	166 2	Y	-0-			1

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10310 - 10360
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			3
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	Y	-0-			3
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	Y	-0-			3
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	201 3	Y	1			4
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	Y	1			5
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	270 3	Y	1			6

BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9912 - 9976
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10406 - 10510
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
BRACKEN ET AL		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530					
05	1426 N	156	-0-	-1270	-0-	16	1	140	2	N	-0-				30
06	750 N	360	-0-	-390	-0-	47	1	313	2	N	-0-				30
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	-0-				30
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	26	1	119	2	N	-0-				30
09	360 N	224	-0-	-136	-0-	24	1	200	2	N	-0-				30
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	2	N	-0-				30
BRACKEN "A"		WELL #:		1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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 "E"		WELL #:		1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10525 - 10547
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		3
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		3
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-		3
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-		3
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1 9	Y	1		4
*10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1 9	Y	1		5

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID ->	129564	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10432 - 10484
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		5
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-		5
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-		5
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-		5
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	3	2 9	Y	2		7
*10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4 9	Y	4		11

BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9521 - 9556
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	495 3	Y	4	6 1	6
06	450 N	111	-0-	-339	-0-	7 2	1 9	102 3	Y	2	4 1	4
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	806 3	Y	7	5 1	6
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	561 3	Y	6	7 1	5
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	613 3	Y	7	6 1	6
10	899 N	608	-0-	-291	-0-	58 10	1 9	540 3	Y	9	7 1	8

BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9414 - 9530
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	117 3	Y	6	7 1	6
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	104 3	Y	3	5 1	4
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	111 3	Y	5	4 1	5
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	155 3	Y	12	10 1	7
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12 8	1 9	137 3	Y	7	7 1	7
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	148 3	Y	9	7 1	9

BRACKEN "D"		WELL #:		10100	RRCID ->	132930	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454 - 10475
05	527 N	19	-0-	-508	-0-	19	3		Y	-0-		19
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		19
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8 9	Y	7	7 1	19
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	231	3	12 9	Y	11	6 1	24
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11 9	Y	10	11 1	23
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	79	3	18 9	Y	16	10 1	29

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 3	Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	56	-0-	-130	-0-	6 1	50 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	Y	-0-			-0-

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

05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 1	395 3	Y	12	13 1		11
						13 9						
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30 1	448 3	Y	9	12 1		8
						10 9						
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	196 3	Y	13	9 1		12
						14 9						
08	434 N	153	-0-	-281	-0-	14 1	125 3	Y	13	15 1		10
						14 9						
09	480 N	299	-0-	-181	-0-	22 1	256 3	Y	19	15 1		14
						21 9						
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27 1	250 3	Y	11	11 1		14
						12 9						

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6 1	164 3	Y	-0-			9
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			9
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			9
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	3 1	30 3	Y	-0-			9
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			9
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	Y	-0-			9

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

05	155 N	95	-0-	-60	-0-	3 1	82 3	Y	9	11 1		9
						10 9						
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	5 1	76 3	Y	3	6 1		6
						3 9						
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	186 3	Y	10	7 1		9
						11 9						
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18 1	154 3	Y	15	14 1		10
						17 9						
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3	Y	11	11 1		10
						12 9						
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29 1	274 3	Y	14	11 1		13
						15 9						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-		9 1	231 3	Y	5	5	6 1		5
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-		6 9	202 3	Y	4	4	5 1		4
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-		14 1	71 3	Y	3	3	3 1		4
08	248 N	174	-0-	-74	-0-		4 9	147 3	Y	9	9	8 1		5
09	210 N	141	-0-	-69	-0-		6 1	124 3	Y	5	5	5 1		5
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-		3 9	192 3	Y	7	7	5 1		7
							17 1							
							10 9							
							11 1							
							6 9							
							21 1							
							8 9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581					
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-		8 1	198 3	Y	4	4	4 1		3
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-		4 9	100 3	Y	2	2	3 1		2
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-		7 1	134 3	Y	4	4	3 1		3
08	217 N	181	-0-	-36	-0-		2 9	155 3	Y	7	7	6 1		4
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-		12 1	160 3	Y	4	4	4 1		4
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-		4 9	146 3	Y	3	3	3 1		4
							18 1							
							8 9							
							14 1							
							4 9							
							16 1							
							3 9							

BRACKEN "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530					
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	-0-			2
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189 3		Y	-0-	-0-			2
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		Y	-0-	-0-			2
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3		Y	-0-	-0-			2
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-		529 3	1 9	Y	1	1			3
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-		463 3	1 9	Y	1	1			4

BRACKEN "B"		WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	131	-0-	131	131		131 3		Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	79	-0-	79	210		79 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	26	-0-	26	236		26 3		Y	-0-	-0-			-0-

BRACKEN "B"		WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	11	13	1	12
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	9	200	3	Y	4	8	1	8
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	14	10	1	12
08	589 N	211	-0-	-378	-0-	4	9	174	3	Y	15	16	1	11
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	13	1	746	3	Y	16	14	1	13
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	15	9	610	3	Y	16	13	1	16
						20	1							
						17	9							
						64	1							
						18	9							
						65	1							
						18	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682			
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	3	1	84	3	Y	12	14	1	12
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	13	9	64	3	Y	5	9	1	8
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	16	11	1	13
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	9	122	3	Y	21	20	1	14
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	14	14	1	14
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	18	9	54	3	Y	11	11	1	14
						11	1							
						15	9							
						6	1							
						12	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778			
05	310 N	106	-0-	-204	-0-	4	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	347	-0-	-253	-0-	22	1	325	3	Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	239	-0-	-121	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	-0-			-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606			
05	7099 X	236	-0-	-6863	-0-	9	1	227	3	Y	-0-			-0-
06	780 X	75	-0-	-705	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	217 X	86	-0-	-131	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
08	248 X	99	-0-	-149	-0-	10	1	89	3	Y	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10380 - 10440			
05	589 N	183	-0-	-406	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1	2
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	257	3	8	9	Y	7	7	1	2
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	Y	8	8	1	2
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	340	3	11	9	Y	10	7	1	5
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393	3	14	9	Y	13	15	1	3
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	446	3	17	9	Y	15	16	1	2

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	651 N	141	-0-	-510	-0-	140	3	1	9	Y	1	2	1	2
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	6	1	2
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	5	1	1
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168	3	4	9	Y	4	3	1	2
09	510 N	224	-0-	-286	-0-	214	3	10	9	Y	9	9	1	2
10	248 N	134	-0-	-114	-0-	126	3	8	9	Y	7	8	1	1

SBR		WELL #: 1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995			TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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					
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	3	3	1	4
						3	9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564					
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	11	1	155	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	3	2	1	3
						3	9							
08	372 N	160	-0-	-212	-0-	16	1	136	3	Y	7	6	1	4
						8	9							
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	143	3	Y	4	4	1	4
						4	9							
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	3	3	1	4
						3	9							

SBR		WELL #: 6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138					
05	651 N	140	-0-	-511	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1	1
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1	1
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	207	3	7	9	Y	6	6	1	1
*10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	4	1	1

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	EOM BALANCE
05	651 N	484	-0-	-167	-0-	480	3	4	9	Y	4	5	1	3
06	630 N	472	-0-	-158	-0-	462	3	10	9	Y	9	9	1	3
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	5	1	2
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1	1
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	788	3	11	9	Y	10	10	1	1
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	436	3	12	9	Y	11	11	1	1

SBR		WELL #:		5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996	- 10034	
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987	- 10030	
05	651 N	70	-0-	-581	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
06	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
09	390 N	225	-0-	-165	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826	- 9872	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10206	- 10262	
05	341 N	158	-0-	-183	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	253	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	69	3	2	9	Y	2	1	1	1
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1	1
*10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	Y	2	3	1	-0-

SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9906	- 9960	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10050	- 10100	
05	310 N	102	-0-	-208	-0-	100	3	2	9	Y	2	3	1	1
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5	5	1	1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	Y	6	4	1	3
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	158	3	7	9	Y	6	7	1	2
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	7	1	1

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	589 N	306	-0-	-283	-0-	300	3	6	9	Y	5	6	1	3
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12	12	1	3
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6	7	1	2
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	563	3	8	9	Y	7	5	1	4
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	597	3	14	9	Y	13	14	1	3
*10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	3	13	9	Y	12	13	1	2

SBR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832						
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3		Y	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	T. A.	12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-				-0-
08	T. A.	39	-0-	39	51	37	3	2	9	Y	2	1	1	1
09	T. A.	99	-0-	99	150	98	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
10	T. A.	188	-0-	188	338	185	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

SBR		WELL #: 14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996						
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3		Y	-0-	1	1	1	-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	1023 N	284	-0-	-739	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	530	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

SBR		WELL #: 13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10271 PERF. 10016 - 10044						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	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						
05	620 N	162	-0-	-458	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1	2
06	930 N	437	-0-	-493	-0-	433	3	4	9	Y	4	5	1	1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	230	3	4	9	Y	4	3	1	2
09	450 N	316	-0-	-134	-0-	308	3	8	9	Y	7	8	1	1
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	Y	7	7	1	1

SBR		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930						
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4	4	1	2
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	6	1	2
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3	4	1	1
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	481	3	7	9	Y	6	4	1	3
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	Y	6	7	1	2
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	580	3	7	9	Y	6	7	1	1

SBR		WELL #: 11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838						
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1	2
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	205	3	4	9	Y	4	5	1	1
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	163	3	6	9	Y	5	6	1	1
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6	6	1	1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10280 -	10336
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	
05	1116 N	316	-0-	-800	-0-	316	3	Y	-0-		-0-	
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	Y	-0-		-0-	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-		-0-	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-		-0-	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	Y	-0-		-0-	
*10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	Y	-0-		-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	156708	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9910 -	9952
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	7	7	1	5
						8	9					
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	4	5	1	4
						4	9					
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	5	4	1	5
						6	9					
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	8	8	1	5
						9	9					
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	46	1	Y	5	5	1	5
						6	9					
10	651 N	564	-0-	-87	-0-	54	1	Y	6	5	1	6
						7	9					

SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10388 -	10414
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	12	-0-	12	-0-	12	3	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	41	-0-	41	-0-	53	41	3	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	57	-0-	57	-0-	110	57	3	Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9950 -	9990
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10364 -	10420
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	19	18	1	7
						21	9					
06	780 N	642	-0-	-138	-0-	44	1	Y	25	25	1	7
						28	9					
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	11	14	1	4
						12	9					
08	775 N	322	-0-	-453	-0-	32	1	Y	12	9	1	7
						13	9					
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	21	23	1	5
						23	9					
*10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	20	22	1	3
						22	9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996			TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	171	3	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-			-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324			
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004 3	Y	-0-		-0-
06	1080 N	178	-0-	-902	-0-	13	1	165 3	Y	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498 3	Y	-0-		-0-
08	1085 N	322	-0-	-763	-0-	34	1	288 3	Y	-0-		-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452 3	Y	-0-		-0-
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450			
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	15	1	196 3	Y	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172 3	Y	-0-		-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155 3	Y	-0-		-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234 3	Y	-0-		-0-
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995			TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244			
05	620 N	148	-0-	-472	-0-	148	3		Y	-0-		-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		Y	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-		-0-
09	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	3		Y	-0-		-0-
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692			
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89 3	Y	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97 3	Y	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098			
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-		-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		Y	-0-		-0-
07	2976 X	789	-0-	-2187	-0-	789	3		Y	-0-		-0-
08	3007 X	589	-0-	-2418	-0-	589	3		Y	-0-		-0-
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3		Y	-0-		-0-
*10	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		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 #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 9638 -	9676	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		1550 N	412	-0-	-1138	-0-	15 1	386 3	Y	10	12 1		9
							11 9						
06		630 N	111	-0-	-519	-0-	7 1	98 3	Y	5	7 1		7
							6 9						
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	38 1	435 3	Y	6	5 1		8
							7 9						
08		403 N	389	-0-	-14	-0-	39 1	335 3	Y	14	13 1		9
							15 9						
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	33 1	385 3	Y	11	10 1		10
							12 9						
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	42 1	396 3	Y	12	10 1		12
							13 9						

SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10168 -	10212	
05		775 N	439	-0-	-336	-0-	435 3	4 9	Y	4	4 1		2
06		690 N	458	-0-	-232	-0-	450 3	8 9	Y	7	7 1		2
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 3	2 9	Y	2	3 1		1
08		434 N	332	-0-	-102	-0-	325 3	7 9	Y	6	4 1		3
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	496 3	9 9	Y	8	9 1		2
*10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	405 3	7 9	Y	6	7 1		1

BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF. 9741 -	9778	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	408	-0-	408	408	26 1	382 3	Y	-0-			-0-
07		612 X	204	-0-	-408	-0-	16 1	188 3	Y	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	27 1	235 3	Y	-0-			-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	38 1	451 3	Y	-0-			-0-
*10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	56 1	523 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10432 -	10490	
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	10	9 1		3
							11 9						
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3	Y	22	21 1		4
							24 9						
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	195 3	Y	14	15 1		3
							15 9						
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	146 3	Y	15	11 1		7
							17 9						
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	Y	20	22 1		5
							22 9						
*10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y	16	18 1		3
							18 9						

SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10508 -	10532	
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	Y	13	12 1		4
							14 9						
06		210 N	182	-0-	-28	-0-	12 1	153 3	Y	15	15 1		4
							17 9						
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	Y	14	15 1		3
							15 9						
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	191 3	Y	20	14 1		9
							22 9						
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	20 1	287 3	Y	17	21 1		5
							19 9						
*10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	263 3	Y	18	20 1		3
							20 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052	- 10098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356	- 10376				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522	- 10548				
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	23 1	296 3	Y	17	16	1	6				
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19 9	364 3	Y	28	27	1	7				
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28 1	404 3	Y	21	23	1	5				
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	31 9	258 3	Y	29	20	1	14				
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29 1	401 3	Y	24	30	1	8				
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 9	430 3	Y	26	29	1	5				

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439				
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	Y	-0-			-0-				
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	44 1	578 3	Y	-0-			-0-				
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	41 1	561 3	Y	-0-			-0-				
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32 1	272 3	Y	-0-			-0-				
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55 1	801 3	Y	-0-			-0-				
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	29 9	823 3	Y	-0-			-0-				

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110					
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
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	5	5	1			2
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	6	9									
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	16	15	1			3
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	18	9									
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	25	1	350	3	Y	16	16	1			3
10	403 N	284	-0-	-119	-0-	18	9									
						17	1	147	3	Y	16	11	1			8
						19	1	278	3	Y	15	19	1			4
						17	9									
						17	1	246	3	Y	19	20	1			3
						21	9									

SBR		WELL #:		41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146					
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548					
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SBR "A"		WELL #:		57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484					
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	780 N	299	-0-	-481	-0-	297	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318	3	8	9	Y	7	5	1			3
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	Y	9	10	1			2
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	477	3	15	9	Y	14	14	1			2

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

SBR		WELL #:		52		RRCID -> 158598		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369					
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					-0-
*10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	910	3	Y	-0-					-0-

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

SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10444	- 10466				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	300 N	59	-0-	-241	-0-	53	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	342	3	15	9	Y	14	13	1			2
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	465	3	24	9	Y	22	22	1			2

SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422	- 10442				
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	541	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
08	496 N	208	-0-	-288	-0-	21	1	183	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	33	1	469	3	Y	6	6	1			1
						7	9									

SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10358	- 10378				
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	200	-0-	-310	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	243	-0-	-67	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335	- 10366				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346	- 10368				
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345	- 10365				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
SBR		WELL #: 59		RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466				
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
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	Y	16	14	6
						18	9						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	15	16	5
						17	9						
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	6	8	3
						7	9						
08	527 N	349	-0-	-178	-0-	35	1	302	3	Y	11	8	6
						12	9						
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	Y	11	14	3
						12	9						
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	Y	12	13	2
						13	9						

SBR "B"		WELL #: 56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976				
05	558 N	239	-0-	-319	-0-	239	3			Y	-0-		-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-		-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-		-0-
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996			TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232				
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3			Y	-0-		-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-		-0-
09	330 N	144	-0-	-186	-0-	144	3			Y	-0-		-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216				
05	713 N	385	-0-	-328	-0-	385	3			Y	-0-		-0-
06	720 N	196	-0-	-524	-0-	196	3			Y	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-		-0-
08	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	3			Y	-0-		-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-		-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-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 #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224	- 10244	
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	
05	403 N	145	-0-	-258	-0-	144 3	1 9	Y	1	1 1		1	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 3	2 9	Y	2	2 1		1	
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 3	1 9	Y	1	2 1		-0-	
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371 3	3 9	Y	3	2 1		1	
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	193 3	3 9	Y	3	3 1		1	
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	246 3	3 9	Y	3	3 1		1	

SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768	- 10794	
05	248 N	150	-0-	-98	-0-	11 1	139 3	Y	-0-			-0-	
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	7 1	95 3	Y	-0-			-0-	
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 3	Y	-0-			-0-	
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	13 1	113 3	Y	-0-			-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	Y	-0-			-0-	
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19 1	267 3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		71	RRCID ->	159447	COMPL. DATE	07/07/1996	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10212	- 10260	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334	- 10380	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	4 3	1 9	Y	1	1 1		1	
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	51 3	2 9	Y	2	2 1		1	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120 3	3 9	Y	3	4 1		-0-	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16 3	2 9	Y	2	1 1		1	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58 3	4 9	Y	4	4 1		1	
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	60 3	8 9	Y	7	7 1		1	

SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534	- 10558	
05	1260 X	865	-0-	-395	-0-	863 3	2 9	Y	2	2 1		2	
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2109 3	3 9	Y	3	4 1		1	
07	1457 X	1312	-0-	-145	-0-	1309 3	3 9	Y	3	3 1		1	
08	1457 X	1197	-0-	-260	-0-	1193 3	4 9	Y	4	3 1		2	
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2599 3	7 9	Y	6	7 1		1	
*10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1645 3	8 9	Y	7	7 1		1	

SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9974	- 10004	
05	558 N	330	-0-	-228	-0-	330 3		Y	-0-			-0-	
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3		Y	-0-			-0-	
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			-0-	
08	341 N	158	-0-	-183	-0-	158 3		Y	-0-			-0-	
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 3		Y	-0-			-0-	
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.10392	- 10445	
05	496 N	55	-0-	-441	-0-	53 3	2 9	Y	2	2 1		2	
06	660 N	55	-0-	-605	-0-	51 3	4 9	Y	4	5 1		1	
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	214 3	7 9	Y	6	6 1		1	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	76 3	7 9	Y	6	4 1		3	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	178 3	9 9	Y	8	9 1		2	
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	719 3	12 9	Y	11	11 1		2	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 75		RRCID -> 159826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	10	9	1		3
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	11	9	147	3	Y	12	12	1		3
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	9	188	3	Y	10	11	1		2
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	14	1	118	3	Y	11	8	1		5
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	12	9	126	3	Y	9	11	1		3
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	168	3	Y	11	12	1		2
						10	9								
						12	1								
						12	9								
SBR		WELL #: 51		RRCID -> 160081		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190					
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	10	9	1		3
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	11	9	566	3	Y	18	17	1		4
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	Y	11	12	1		3
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	20	9	271	3	Y	12	9	1		6
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	682	3	Y	16	18	1		4
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12	9	499	3	Y	16	17	1		3
						32	1								
						13	9								
						46	1								
						18	9								
						35	1								
						18	9								
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414							
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	25	23	1		9
06	720 N	530	-0-	-190	-0-	28	9	463	3	Y	29	30	1		8
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	14	17	1		5
08	558 N	314	-0-	-244	-0-	32	9	264	3	Y	17	13	1		9
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	21	24	1		6
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	15	9	526	3	Y	19	21	1		4
						31	1								
						19	9								
						34	1								
						23	9								
						37	1								
						21	9								
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SBR		WELL #: 81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10671			PERF.10337 - 10400	
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	698	3	Y	10	9	1			4
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	118	1	1537	3	Y	15	15	1			4
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	747	3	Y	13	14	1			3
08	775 N	293	-0-	-482	-0-	29	1	251	3	Y	12	9	1			6
09	1680 N	1238	-0-	-442	-0-	78	1	1142	3	Y	16	18	1			4
*10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	3	Y	17	18	1			3

SBR		WELL #: 82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10830			PERF.10493 - 10522	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9940 - 9988	
05	527 N	200	-0-	-327	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	294	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	108	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	Y	5	6	1			1
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	5	1			1

SBR		WELL #: 65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 10529			PERF.10240 - 10289				
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	729	3	Y	3	3	1			1
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	995	3	Y	4	4	1			1
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	4	4	1			1
08	775 N	642	-0-	-133	-0-	67	1	572	3	Y	3	2	1			2
09	1080 N	983	-0-	-97	-0-	62	1	917	3	Y	4	5	1			1
10	1178 N	757	-0-	-421	-0-	50	1	703	3	Y	4	4	1			1

SBR		WELL #: 84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10772 - 10792				
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	98	3	Y	8	7	1			3
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	11	1	143	3	Y	12	12	1			3
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	10	11	1			2
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	11	1	98	3	Y	9	6	1			5
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	8	1	123	3	Y	10	12	1			3
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	14	1	201	3	Y	11	12	1			2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	23	20	1		8
						25	9								
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	26	27	1		7
						29	9								
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	19	21	1		5
						21	9								
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	19	1	160	3	Y	27	19	1		13
						30	9								
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	31	36	1		8
						34	9								
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	25	28	1		5
						28	9								
SBR		WELL #: 85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996			TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392						
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	7	6	1		2
						8	9								
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	9	9	1		2
						10	9								
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	12	1	104	3	Y	9	7	1		4
						10	9								
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	7	9	1		2
						8	9								
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
SBR		WELL #: 88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996			TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702						
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	28	1	364	3	Y	14	13	1		5
						15	9								
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	Y	23	23	1		5
						25	9								
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	19	20	1		4
						21	9								
08	403 N	243	-0-	-160	-0-	24	1	202	3	Y	15	11	1		8
						17	9								
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	Y	24	27	1		5
						26	9								
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	18	1	256	3	Y	19	20	1		4
						21	9								
SBR		WELL #: 86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382						
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	9	1	117	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	9	1	122	3	Y	-0-				-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-				-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-				-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896	- 10918
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	381	1	1076	2	Y	1	6
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	436	1	1192	2	Y	3	9
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	226	1	614	2	Y	2	11
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	429	1	945	2	Y	2	13
09	1620 N	720	-0-	-900	-0-	204	1	515	2	Y	1	14
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	218	1	562	2	Y	5	19

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060	- 10104
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	108	3	1	9	Y	1	1
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2	1
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	116	3	1	9	Y	1	1
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	1

SBR		WELL #:		92	RRCID ->	160863	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11098	PERF.10882	- 10902
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-	1
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	1
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	1
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-	1
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-	1
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	1

SBR		WELL #:		95	RRCID ->	160865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10697	- 10717
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		90	RRCID ->	160897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10702	- 10720
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	17
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	17
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	17
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-	17
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-	17
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-	17

SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710	- 10730
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	1
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	1
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-	1
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-	1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-	1
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	-0-	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10674 - 10694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	6 1	85 3	Y	14	13	1	5	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15 9	112 3	Y	19	19	1	5	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	Y	15	17	1	3	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	21 9	83 3	Y	16	11	1	8	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	200 3	Y	20	23	1	5	
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	17 9	121 3	Y	17	19	1	3	
						10 1							
						18 9							
						14 1							
						22 9							
						9 1							
						19 9							

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10868 - 10892	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	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	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			8	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8	
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-			8	

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10964 - 10984	
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	200 1	563 2	Y	1			3	
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	1 9	490 2	Y	-0-			3	
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	179 1	619 2	Y	1			4	
08	775 N	646	-0-	-129	-0-	228 1	444 2	Y	1			5	
09	660 N	351	-0-	-309	-0-	1 9	252 2	Y	-0-			5	
10	837 N	479	-0-	-358	-0-	99 1	345 2	Y	1			6	
						133 1							
						1 9							

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10618 - 10642	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 - 10921			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-			-0-
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 - 10792			
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	105	-0-	-285	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	197	-0-	-516	-0-	21	1	176	3	Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-			-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016 - 10048			
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-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-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 - 10496			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416 - 10452			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124	- 11144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		713 N	300	-0-	-413	-0-	78	1	222	2	Y	-0-			1
06		870 N	259	-0-	-611	-0-	69	1	190	2	Y	-0-			1
07		651 N	209	-0-	-442	-0-	56	1	153	2	Y	-0-			1
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	83	1	184	2	Y	1			2
							1	9							
09		270 N	168	-0-	-102	-0-	47	1	121	2	Y	-0-			2
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	53	1	137	2	Y	1			3
							1	9							

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700	- 10756			
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			13
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			13
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-			13
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	3	Y	-0-			13
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-			13
10		248 N	108	-0-	-140	-0-	7	1	101	3	Y	-0-			13

SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530	- 10564			
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	17	1	223	3	Y	6	5	1	2
							7	9							
06		270 N	241	-0-	-29	-0-	17	1	217	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
08		248 N	213	-0-	-35	-0-	22	1	187	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	7	7	1	2
							8	9							
*10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	Y	6	7	1	1
							7	9							

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423	- 10443			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768		
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	13	1	175	3	Y	4	4	1	1
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	8	7	1	2
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	4	5	1	1
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	14	1	117	3	Y	6	4	1	3
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	12	1	178	3	Y	6	7	1	2
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	6	7	1	1
SBR		WELL #: 115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824		
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			1
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-			1
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-			1
08	341 X	221	-0-	-120	-0-	23	1	198	3	Y	-0-			1
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-			1
*10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	Y	-0-			1
HUFF		WELL #: 7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277		
05	403 N	167	-0-	-236	-0-	44	1	123	2	Y	-0-			1
06	450 N	122	-0-	-328	-0-	33	1	89	2	Y	-0-			1
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	27	1	72	2	Y	-0-			1
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	20	1	42	2	Y	1			2
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	13	1	33	2	Y	-0-			2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			2
SBR		WELL #: 120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE		03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10932 - 10960		
05	248 N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			7
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-			7
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	Y	-0-			7
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-			7
10	155 N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			7
SBR		WELL #: 119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE		03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10864 - 10888		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
HUFF		WELL #: 6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE		03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240		
05	589 N	393	-0-	-196	-0-	102	1	291	2	Y	-0-			4
06	540 N	317	-0-	-223	-0-	85	1	232	2	Y	-0-			4
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	125	1	343	2	Y	-0-			4
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	130	1	288	2	Y	-0-			4
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	144	1	362	2	Y	-0-			4
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	125	1	323	2	Y	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	109 15 9	1	1430	3	Y	14	12	1			5
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	124 20 9	1	1615	3	Y	18	18	1			5
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	117 13 9	1	1613	3	Y	12	14	1			3
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	98 15 9	1	842	3	Y	14	10	1			7
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	125 18 9	1	1839	3	Y	16	19	1			4
*10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	130 18 9	1	1835	3	Y	16	17	1			3

SBR		WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346						
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 3 9	1	52	3	Y	3	2	1			1
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	3 3 9	1	43	3	Y	3	3	1			1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	49	3	Y	1	2	1			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 4 9	1	46	3	Y	4	2	1			2
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3 3 9	1	45	3	Y	3	4	1			1
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 4 9	1	60	3	Y	4	4	1			1

WHITEHURST		WELL #: 3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032						
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	416 22 9	3	22	9	Y	20	22	1			6
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	211 11 9	3	11	9	Y	10	8	1			8
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	108 14 9	3	14	9	Y	13	15	1			6
08	434 N	134	-0-	-300	-0-	123 11 9	3	11	9	Y	10	11	1			5
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250 6 9	3	6	9	Y	5	9	1			1
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227 12 9	3	12	9	Y	11	6	1			6

SBR		WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252				
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	11 147 3	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	183	-0-	-207	-0-	13 170 3	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 90 3	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	8 68 3	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 190 3	1	190	3	Y	-0-					-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 109 3	1	109	3	Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144						
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13 171 3	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	6 77 3	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 87 3	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	2 18 3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	3 41 3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 79 3	1	79	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 128		RRCID -> 162720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10395	PERF.10175	- 10216	
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
05	1271 N	871	-0-	-400	-0-	865 3	6 9	Y	5	5 1		2
06	1080 N	824	-0-	-256	-0-	815 3	9 9	Y	8	8 1		2
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	550 3	6 9	Y	5	6 1		1
08	868 N	416	-0-	-452	-0-	409 3	7 9	Y	6	4 1		3
09	810 N	714	-0-	-96	-0-	705 3	9 9	Y	8	9 1		2
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948 3	8 9	Y	7	8 1		1

SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10358	- 10382				
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10434	- 10440			
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 3	Y	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 3	Y	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17 1	147 3	Y	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	242 3	Y	-0-			-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26 1	369 3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10452	- 10478			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 1		1
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275 3	4 9	Y	4	4 1		1
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287 3	6 9	Y	5	5 1		1
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	136 3	8 9	Y	7	5 1		3
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	180 3	9 9	Y	8	9 1		2
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	185 3	14 9	Y	13	13 1		2

SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10598	PERF.10362	- 10386			
05	217 N	65	-0-	-152	-0-	63 3	2 9	Y	2	3 1		2
06	150 N	44	-0-	-106	-0-	42 3	2 9	Y	2	3 1		1
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	238 3	11 9	Y	10	10 1		1
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	68 3	9 9	Y	8	5 1		4
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	185 3	15 9	Y	14	15 1		3
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	187 3	19 9	Y	17	18 1		2

SBR		WELL #: 137		RRCID -> 163036	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10249	- 10278				
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21 1	274 3	Y	10	9 1		3
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	367 3	Y	13	13 1		3
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	51 1	709 3	Y	11	12 1		2
08	310 N	212	-0-	-98	-0-	21 1	178 3	Y	12	8 1		6
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	37 1	543 3	Y	12	15 1		3
10	775 N	488	-0-	-287	-0-	31 1	443 3	Y	13	14 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354				
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)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	1
06	330 N	56	-0-	-274	-0-	53	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	71	3	7	9	Y	6	6	1	1
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	45	3	8	9	Y	7	7	1	1

SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350		
05	620 N	136	-0-	-484	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
06	480 N	247	-0-	-233	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260				
05	496 N	178	-0-	-318	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122				
05	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120				
05	1147 N	887	-0-	-260	-0-	883	3	4	9	Y	4	4	1	2
06	750 N	560	-0-	-190	-0-	553	3	7	9	Y	6	6	1	2
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	Y	4	5	1	1
08	899 N	213	-0-	-686	-0-	210	3	3	9	Y	3	2	1	2
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	3	11	9	Y	10	10	1	2
*10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7	9	Y	6	7	1	1

SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	77	-0-	-388	-0-	5 1	64 3	Y	7	6 1		3
06	270 N	47	-0-	-223	-0-	8 9	37 3	Y	6	7 1		2
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 9	25 3	Y	5	6 1		1
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	2 1	12 3	Y	4	3 1		2
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	6 9	20 3	Y	3	4 1		1
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 1	150 3	Y	5	5 1		1
						4 9						
						3 9						
						11 1						
						6 9						

SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498			
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	40 1	529 3	Y	10	9 1		3
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	11 9	1508 3	Y	19	18 1		4
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	21 9	1691 3	Y	13	14 1		3
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	123 1	1025 3	Y	16	11 1		8
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	14 9	2357 3	Y	17	20 1		5
*10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	120 1	2206 3	Y	18	20 1		3
						160 1						
						18 9						
						19 9						
						157 1						
						20 9						

SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266			
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-			-0-
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456			
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21 1	272 3	Y	16	14 1		6
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	18 9	334 3	Y	18	19 1		5
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	323 3	Y	12	14 1		3
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	20 9	168 3	Y	19	13 1		9
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23 1	442 3	Y	16	20 1		5
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	13 9	439 3	Y	16	18 1		3
						20 9						
						21 9						
						30 1						
						18 9						
						31 1						
						18 9						

SBR		WELL #: 147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 - 9980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 - 10130		
05	14B2 EXT	941	-0-	941	3932	941	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1402	-0-	1402	5334	1402	3			Y	-0-			-0-
07	6616 X	1282	-0-	-5334	-0-	1282	3			Y	-0-			-0-
08	3100 X	891	-0-	-2209	-0-	891	3			Y	-0-			-0-
09	3000 X	1588	-0-	-1412	-0-	1588	3			Y	-0-			-0-
10	1457 X	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10442 - 10466		
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
10	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10074 - 10084		
05	589 N	141	-0-	-448	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	570 N	187	-0-	-383	-0-	185	3	2	9	Y	2	1	1	1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	9	3	2	9	Y	2	1	1	1
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	3	3	9	Y	3	3	1	-0-

SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938		
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	-0-		Y	-0-	1	1	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346		
05	527 N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-	1	1	-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	Y	2	1	1	1
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	610	3	2	9	Y	2	2	1	1
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2	9	Y	2	3	1	-0-

SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782 - 9818		
05	744 N	210	-0-	-534	-0-	207	3	3	9	Y	3	3	1	2
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	5	1	1
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	Y	4	4	1	1
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8	9	Y	7	7	1	1
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	416	3	7	9	Y	6	6	1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE			N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	145 3	Y	2	2	1			1
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2 9	248 3	Y	4	4	1			1
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4 9	233 3	Y	4	4	1			1
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	17 1	95 3	Y	4	3	1			2
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	4 9	329 3	Y	4	5	1			1
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22 1	294 3	Y	5	5	1			1
						4 9								
						21 1								
						6 9								

SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE			N/A			
05	589 N	97	-0-	-492	-0-	95 3	2 9	Y	2	2	1			2
06	480 N	195	-0-	-285	-0-	189 3	6 9	Y	5	5	1			2
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	Y	1	2	1			1
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	44 3	1 9	Y	1	1	1			1
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	162 3	3 9	Y	3	3	1			1
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110 3	3 9	Y	3	4	1			-0-

SBR		WELL #:		156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896			
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 3	Y	-0-					33
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24 1	308 3	Y	-0-					33
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	351 3	Y	-0-					33
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	32 1	272 3	Y	-0-					33
09	330 N	219	-0-	-111	-0-	14 1	205 3	Y	-0-					33
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	37 1	522 3	Y	-0-					33

SBR		WELL #:		173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050			
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-					-0-
06	600 N	327	-0-	-273	-0-	326 3	1 9	Y	1	1	1			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 3	1 9	Y	1	1	1			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-					-0-
09	330 N	200	-0-	-130	-0-	199 3	1 9	Y	1	1	1			-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	209 3	1 9	Y	1	1	1			-0-

SBR		WELL #:		170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006			
05	465 N	217	-0-	-248	-0-	215 3	2 9	Y	2	2	1			1
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	228 3	2 9	Y	2	2	1			1
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238 3	1 9	Y	1	2	1			-0-
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	124 3	2 9	Y	2	1	1			1
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	223 3	4 9	Y	4	4	1			1
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	221 3	2 9	Y	2	3	1			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10337		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
05	806 N	310	-0-	-496	-0-	289 3	21 9	Y	19					28
06	660 N	180	-0-	-480	-0-	169 3	11 9	Y	10		24 1			14
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	467 3	25 9	Y	23		24 1			13
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	211 3	19 9	Y	17		19 1			11
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	212 3	14 9	Y	13		16 1			8
10	496 N	278	-0-	-218	-0-	260 3	18 9	Y	16		15 1			9

SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978 - 10002		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9730		
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	Y	1		1 1			1
06	300 N	35	-0-	-265	-0-	33 3	2 9	Y	2		2 1			1
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-		1 1			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	114 3	2 9	Y	2		1 1			1
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	20 3	1 9	Y	1		2 1			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	116 3	2 9	Y	2		2 1			-0-

SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040 - 10070		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	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		
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-					-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		Y	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-					-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990 - 10020		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	10828 - 10848		
05	155 N	40	-0-	-115	-0-	3 1	37 3	Y	-0-					2
06	540 N	234	-0-	-306	-0-	17 1	217 3	Y	-0-					2
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17 1	237 3	Y	-0-					2
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43 1	368 3	Y	-0-					2
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39 1	568 3	Y	-0-					2
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27 1	385 3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 182		RRCID -> 164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10992	PERF.10750	- 10775							
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	36 1	466 3	Y	3	2	1				1
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	48 1	625 3	Y	3	3	1				1
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	274 3	Y	2	2	1				1
08		496 N	374	-0-	-122	-0-	39 1	333 3	Y	2	2	1				1
09		690 N	600	-0-	-90	-0-	38 1	559 3	Y	3	3	1				1
*10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	41 1	582 3	Y	4	4	1				1
SBR		WELL #: 178		RRCID -> 164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10830	- 10850							
05		248 N	99	-0-	-149	-0-	7 1	92 3	Y	-0-						1
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	Y	-0-						1
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1	219 3	Y	-0-						1
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	28 1	240 3	Y	-0-						1
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	249 3	Y	-0-						1
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	15 1	212 3	Y	-0-						1
SBR		WELL #: 179		RRCID -> 164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10782	- 10802							
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-						-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	-0-						-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 3	Y	-0-						-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3	Y	-0-						-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3	Y	-0-						-0-
10		155 N	60	-0-	-95	-0-	4 1	56 3	Y	-0-						-0-
HUFF		WELL #: 10		RRCID -> 164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11075	PERF.10856	- 10876							
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	180 1	509 2	Y	1						4
06		510 N	337	-0-	-173	-0-	90 1	246 2	Y	1						5
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	266 1	724 2	Y	-0-						5
08		682 N	426	-0-	-256	-0-	133 1	292 2	Y	1						6
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	103 1	262 2	Y	1						7
10		992 N	462	-0-	-530	-0-	129 1	331 2	Y	2						9
SBR		WELL #: 166		RRCID -> 164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9990	- 10010							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 167		RRCID -> 164750	COMPL. DATE 09/03/1997	TOTAL DEPTH 10745	PERF.10471	- 10506	
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
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	9				
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-
						9	1	131	3	Y	-0-
						1	9				

SBR		WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529		
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	3
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	10	9				
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	3
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	11	9				
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	2
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	9				
						9	1	77	3	Y	4
						8	9				
						10	1	153	3	Y	2
						9	9				
						14	1	197	3	Y	2
						13	9				

SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766		
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-
08	403 N	145	-0-	-258	-0-	15	1	130	3	Y	-0-
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	3	Y	-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	3	Y	-0-

HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910		
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	105	1	296	2	Y	-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	90	1	246	2	Y	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	131	1	355	2	Y	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	124	1	273	2	Y	-0-
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	67	1	170	2	Y	-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	80	1	206	2	Y	-0-

ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

ZR UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420		
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3			Y	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-

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

ZR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490		PERF.11116 - 11136				
05	372 X	230	-0-	-142	-0-	21	1	209	2	Y	-0-			5
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			5
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	2	Y	-0-			5
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			5

ZR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11210 - 11247				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

ZR UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10378 - 10398				
05	310 N	115	-0-	-195	-0-	102	3	13	9	Y	12			15
06	330 N	108	-0-	-222	-0-	105	3	3	9	Y	3	12	1	6
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7	9	1	4
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	32	3	6	9	Y	5	6	1	3
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	89	3	7	9	Y	6	6	1	3
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	61	3	6	9	Y	5	5	1	3

ZR UNIT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10394 - 10420				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	T. A.	393	-0-	393	442	36	1	357	2	Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-			2
07	442 X	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-			2
08	403 X	392	-0-	-11	-0-	44	1	348	2	Y	-0-			2
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			2
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			2

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

ZR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11212 - 11242				
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			20
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			20
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			20
08	124 X	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	2	Y	-0-			20
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			20
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			20

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276	- 10326
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
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	192 3	1 9	Y	1	1 1		1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-	1 1		-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	141 3	2 9	Y	2	1 1		1
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	263 3	4 9	Y	4	4 1		1
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 3	2 9	Y	2	3 1		-0-

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			2
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			2
07	155 X	89	-0-	-66	-0-	12 1	77 2	Y	-0-			2
08	155 X	1	-0-	-154	-0-	1 2		Y	-0-			2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	166 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1	299 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	12 1	100 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25 1	370 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	18 1	257 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856	- 9876
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	837 N	491	-0-	-346	-0-	490 3	1 9	Y	1	2 1		1
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	703 3	3 9	Y	3	3 1		1
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740 3	3 9	Y	3	3 1		1
08	496 N	236	-0-	-260	-0-	233 3	3 9	Y	3	2 1		2
09	720 N	358	-0-	-362	-0-	355 3	3 9	Y	3	4 1		1
10	744 N	220	-0-	-524	-0-	217 3	3 9	Y	3	3 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2039		RRCID -> 167507	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 10293	PERF. 9804 - 9836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	190	3	8 9 Y	7	8 1	5
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	162	3	8 9 Y	7	9 1	3
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6 9 Y	5	6 1	2
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	137	3	9 9 Y	8	6 1	4
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	406	3	19 9 Y	17	18 1	3
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	325	3	13 9 Y	12	13 1	2

BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9976 - 10016	
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	808	3	8 9 Y	7	8 1	6
06	1260 N	812	-0-	-448	-0-	795	3	17 9 Y	15	16 1	5
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	903	3	9 9 Y	8	10 1	3
08	806 N	366	-0-	-440	-0-	355	3	11 9 Y	10	7 1	6
09	810 N	805	-0-	-5	-0-	787	3	18 9 Y	16	18 1	4
*10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	907	3	17 9 Y	15	16 1	3

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9954 - 9986	
05	434 N	78	-0-	-356	-0-	77	3	1 9 Y	1	1 1	1
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3 9 Y	3	3 1	1
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3 9 Y	3	3 1	1
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4 9 Y	4	3 1	2
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6 9 Y	5	6 1	1
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6 9 Y	5	5 1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9804 - 9844	
05	589 N	94	-0-	-495	-0-	93	3	1 9 Y	1	2 1	1
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	145	3	4 9 Y	4	4 1	1
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3 9 Y	3	3 1	1
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2 9 Y	2	2 1	1
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7 9 Y	6	6 1	1
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6 9 Y	5	5 1	1

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10365		PERF.10050 - 10080	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1 9 Y	1	1 1	1
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2 9 Y	2	2 1	1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3 9 Y	3	2 1	1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3 9 Y	3	3 1	1
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	133	3	2 9 Y	2	3 1	-0-

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1	1
06	240 N	62	-0-	-178	-0-	59	3	3 9 Y	3	3 1	1
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1 9 Y	1	1 1	1
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6 9 Y	5	4 1	2
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	30	3	8 9 Y	7	7 1	2
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	110	3	11 9 Y	10	11 1	1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045							
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
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					1
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					1
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-					1
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1

BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034							
05	372 N	182	-0-	-190	-0-	181	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	6	1			1
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	Y	5	5	1			1

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					18
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	Y	4					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					22

ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11545 PERF. 11247 - 11252							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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							
05	806 N	272	-0-	-534	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	510 N	247	-0-	-263	-0-	247	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	169	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968							
05	792 X	243	-0-	-549	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 11220 PERF. 10954 - 10976							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2083		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282														
05	4185 X	2718	-0-	-1467	-0-	192	1	2523	3	Y	3	3	1	1
06	1950 X	1534	-0-	-416	-0-	109	1	1422	3	Y	3	3	1	1
07	1767 X	1261	-0-	-506	-0-	85	1	1173	3	Y	3	3	1	1
08	2883 X	464	-0-	-2419	-0-	48	1	415	3	Y	1	1	1	1
09	2790 X	965	-0-	-1825	-0-	61	1	901	3	Y	3	3	1	1
10	2728 X	594	-0-	-2134	-0-	39	1	554	3	Y	1	2	1	-0-

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700														
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			7
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			7
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			7
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-			7
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			7

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582														
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 N	60	-0-	-210	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792														
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1	2
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	1	1	2
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	2	2	1	2
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	21	1	256	3	Y	2	3	1	1
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	8	1	109	3	Y	1			2
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	21	1	295	3	Y	1	1	1	2

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724														
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1	1
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742			
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
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	Y	1	-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-	-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	1	1
08	651 N	305	-0-	-346	-0-	23	1	282	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	196	-0-	-284	-0-	13	1	183	3	Y	-0-	-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	32	1	455	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #: 183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394			
05	3255 X	1939	-0-	-1316	-0-	137	1	1796	3	Y	5	2
06	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	3	Y	4	1
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	131	1	1799	3	Y	4	1
08	1953 X	702	-0-	-1251	-0-	73	1	625	3	Y	4	2
09	2130 X	1287	-0-	-843	-0-	82	1	1202	3	Y	3	1
10	2201 X	1064	-0-	-1137	-0-	70	1	988	3	Y	5	1

BRACKEN, R.		WELL #: 3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762			
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-
09	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #: 181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #: 185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484			
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	868	3	Y	1	-0-
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	31	1	409	3	Y	2	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	1	-0-
08	713 N	211	-0-	-502	-0-	22	1	187	3	Y	2	1
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	1	-0-
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	Y	2	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2087		RRCID -> 176800	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 10675	PERF.10425 - 10445					
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	98 3	Y	1	1 1		-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	7 1 1 9	97 3	Y	1	1 1		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	148 3	Y	1	1 1		-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	8 1 1 9	68 3	Y	1	1 1		-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	6 1 1 9	81 3	Y	1	1 1		-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	9 1 1 9	121 3	Y	1	1 1		-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 5		RRCID -> 176802	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10602 - 10656					
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	370 3	Y	2	2 1		1
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	10 1 1 9	164 3	Y	1	1 1		1
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			1
08	403 N	49	-0-	-354	-0-	4 1 1 9	44 3	Y	1	1 1		1
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	11 1	155 3	Y	-0-			1
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	Y	-0-			1
BRACKEN "B"		WELL #: 2058		RRCID -> 177435	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10212 - 10232					
05	1302 X	1163	-0-	-139	-0-	1163 3		Y	-0-			-0-
06	1260 X	611	-0-	-649	-0-	611 3		Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
08	1178 N	353	-0-	-825	-0-	353 3		Y	-0-			-0-
09	600 N	411	-0-	-189	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
*10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			-0-
BRACKEN "D"		WELL #: 20100		RRCID -> 177473	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10444 - 10464					
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	66 3	Y	1	1 1		-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43 1 2 9	569 3	Y	2	2 1		-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	264 3	Y	1	1 1		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	115 3	Y	2	1 1		1
09	510 N	252	-0-	-258	-0-	16 1	236 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	7 1 1 9	105 3	Y	1	1 1		-0-
BRACKEN "B"		WELL #: 2070		RRCID -> 178511	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10224 - 10251					
05	1643 N	784	-0-	-859	-0-	784 3		Y	-0-			-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-			-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		Y	-0-			-0-
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		187	RRCID ->	178513	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10650 - 10670		
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
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	22 1	291 3	Y	-0-				3
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 3	Y	-0-				3
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	403 3	Y	-0-				3
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	36 1	311 3	Y	-0-				3
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	34 1	504 3	Y	-0-				3
10		434 N	386	-0-	-48	-0-	26 1	360 3	Y	-0-				3

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 - 9550		
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	20 1	530 3	Y	4	5 1			4
							4 9							
06		1050 N	394	-0-	-656	-0-	25 1	365 3	Y	4	5 1			3
							4 9							
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	236 3	Y	4	3 1			4
							4 9							
08		558 N	204	-0-	-354	-0-	20 1	177 3	Y	6	6 1			4
							7 9							
09		390 N	224	-0-	-166	-0-	17 1	203 3	Y	4	4 1			4
							4 9							
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	23 1	218 3	Y	5	4 1			5
							6 9							

SBR		WELL #:		186	RRCID ->	178828	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10448 - 10482		
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	15 1	193 3	Y	-0-				-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	29 1	381 3	Y	-0-				-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 3	Y	-0-				-0-
08		217 N	163	-0-	-54	-0-	17 1	146 3	Y	-0-				-0-
09		420 N	240	-0-	-180	-0-	15 1	225 3	Y	-0-				-0-
10		248 N	178	-0-	-70	-0-	12 1	166 3	Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10710 - 10748		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-				-0-
07		162 X	-0-	-0-	-162	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 X	-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-

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10670 - 10720		
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				1
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	Y	-0-				1
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	138 3	Y	-0-				1
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 3	Y	-0-				1
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 3	Y	-0-				1
10		155 N	52	-0-	-103	-0-	3 1	49 3	Y	-0-				1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 191		RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10326 - 10342					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	133	3	Y	1	1	1		-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	7	1	95	3	Y	1	1	1		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	1	1	1		-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	11	1	94	3	Y	1	1	1		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	1	1	1		-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	149	3	Y	1	1	1		-0-

BRACKEN "D"		WELL #: 2099		RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10452 - 10472					
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	3	2	1		1
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	2	2	1		1
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	1	2	1		-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	25	1	210	3	Y	2	1	1		1
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	3	3	1		1
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	2	3	1		-0-

SBR		WELL #: 189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10444 - 10504					
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-				-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-				-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 10965		PERF.10696 - 10724					
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10738 - 10810					
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	11	10	1		7
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	4	4	1		7
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	10	8	1		9
08	651 N	284	-0-	-367	-0-	21	1	257	3	Y	5	10	1		4
09	480 N	231	-0-	-249	-0-	15	1	213	3	Y	3				7
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	31	1	438	3	Y	7	6	1		8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10668 - 10742		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	5	5	1	3
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	4	3	1	4
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	2	2	1	4
08	527 N	374	-0-	-153	-0-	28	1	343	3	Y	3	6	1	1
09	450 N	302	-0-	-148	-0-	20	1	279	3	Y	3			4
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	2	2	1	4

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10648 - 10681		
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	11	1	142	3	Y	2	1	1	1
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	13	1	171	3	Y	2	2	1	1
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	1	2	1	-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	14	1	124	3	Y	2	1	1	1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	3	3	1	1
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	17	1	234	3	Y	2	3	1	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010		
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	6	7	1	6
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	2	4	1	4
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	7	5	1	6
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	10	10	1	6
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	8	7	1	7
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	7	6	1	8

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642		
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	3	3	1	3
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	819	3	Y	2	2	1	3
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	987	3	Y	2	2	1	3
08	899 N	540	-0-	-359	-0-	40	1	499	3	Y	1	3	1	1
09	870 N	429	-0-	-441	-0-	28	1	399	3	Y	2			3
10	1054 N	650	-0-	-404	-0-	43	1	606	3	Y	1	1	1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-		15 1	194 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-		17 1	229 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-		13 1	184 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
08	217 N	156	-0-	-61	-0-		16 1	138 3	Y		2	1 1		1
							2 9							
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		17 1	254 3	Y		-0-	1 1		-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-		16 1	227 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							

SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827			
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-		23 1	305 3	Y		-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-		13 1	167 3	Y		-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-		15 1	208 3	Y		-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-		32 1	276 3	Y		-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-		23 1	335 3	Y		-0-			-0-
*10	421 N	421	-0-	-0-	-0-		28 1	393 3	Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	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			
05	2108 N	1627	-0-	-481	-0-		79 1	1548 3	Y		-0-			-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		66 1	1064 3	Y		-0-			-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		116 1	1732 3	Y		-0-			-0-
08	1612 N	1004	-0-	-608	-0-		75 1	929 3	Y		-0-			-0-
09	1140 N	743	-0-	-397	-0-		49 1	694 3	Y		-0-			-0-
10	1860 N	731	-0-	-1129	-0-		48 1	683 3	Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458			
05	124 N	104	-0-	-20	-0-		7 1	96 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
06	180 N	136	-0-	-44	-0-		10 1	125 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-		9 1	117 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-		15 1	125 3	Y		2	1 1		1
							2 9							
09	150 N	98	-0-	-52	-0-		6 1	92 3	Y		-0-	1 1		-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-		17 1	233 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							

BRACKEN, "A"		WELL #:		104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	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 #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946	
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
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	-0-		1
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-		1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-		1
08	465 N	182	-0-	-283	-0-	19	1	163	3	Y	-0-		1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-		1
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-		1

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846	
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-		-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-		-0-
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	157	-0-	157	157	11	1	146	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	261	-0-	261	418	27	1	234	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	493	-0-	493	911	31	1	462	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	661	-0-	661	1572	44	1	617	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366	
05	434 N	69	-0-	-365	-0-	5	1	64	3	Y	-0-		-0-
06	450 N	263	-0-	-187	-0-	19	1	244	3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3104	-0-	4	4	210	1	2894	3	Y	-0-		-0-
08	643 N	639	-0-	-4	-0-	67	1	572	3	Y	-0-		-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	79	1	1162	3	Y	-0-		-0-
*10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	103	1	1457	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6	6	1
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	Y	10	7	1
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	Y	12	13	1
*10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	3	20	9	Y	18	19	1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
				246973		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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
						14	200719	03/21/2004	11220	PERF.10681	- 10730		
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	625 3	Y	11	10 1	6	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	9	243 3	Y	6	5 1	7	
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	221 3	Y	2	3 1	6	
08	682 N	583	-0-	-99	-0-	43	1	533 3	Y	6	10 1	2	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	574 3	Y	4		6	
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	309 3	Y	4	4 1	6	

SBR						210	201560	05/09/2004	10750	PERF.10423	- 10474		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRACKEN, R.						11	201799	06/10/2004	11115	PERF.10713	- 10738		
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	599 3	Y	4	4 1	3	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	513 3	Y	6	4 1	5	
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	13	1	195 3	Y	1	2 1	4	
08	620 X	240	-0-	-380	-0-	18	1	218 3	Y	4	6 1	2	
09	600 X	248	-0-	-352	-0-	16	1	229 3	Y	3		5	
10	620 X	546	-0-	-74	-0-	36	1	504 3	Y	5	4 1	6	

BRACKEN, R.						13	201827	06/16/2004	11045	PERF.10705	- 10775		
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	854 3	Y	2	2 1	2	
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580 3	Y	1	1 1	2	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	173 3	Y	1	1 1	2	
08	899 N	400	-0-	-499	-0-	30	1	369 3	Y	1	2 1	1	
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	40	1	560 3	Y	1		2	
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	556 3	Y	1	1 1	2	

SBR						211	203270	07/24/2004	11025	PERF.10730	- 10792		
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88 3	Y	-0-		-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142 3	Y	-0-		-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169 3	Y	-0-		-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99 3	Y	-0-		-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215 3	Y	-0-		-0-	
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209 3	Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		945 X	945	-0-	-0-	-0-	247 1	698 2		Y	-0-			7
06		1380 X	722	-0-	-658	-0-	193 1	528 2		Y	1			8
							1 9							
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	317 1	862 2		Y	-0-			8
08		930 N	700	-0-	-230	-0-	218 1	481 2		Y	1			9
							1 9							
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	236 1	595 2		Y	-0-			9
10		1178 N	515	-0-	-663	-0-	143 1	370 2		Y	2			11
							2 9							

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		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		
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			1
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3		Y	-0-			1
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	18 1	248 3		Y	-0-			1
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 3		Y	-0-			1
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 3		Y	-0-			1
10		279 N	29	-0-	-250	-0-	2 1	27 3		Y	-0-			1

BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742	- 10818		
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	458 3		Y	-0-			-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	20 1	321 3		Y	-0-			-0-
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 3		Y	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
10		217 N	60	-0-	-157	-0-	4 1	56 3		Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717	- 10748		
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52 1	1021 3		Y	6	6 1		4
							7 9							
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	37 1	593 3		Y	4	3 1		5
							4 9							
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	37 1	559 3		Y	3	3 1		5
							3 9							
08		1085 N	768	-0-	-317	-0-	57 1	708 3		Y	3	6 1		2
							3 9							
09		630 N	624	-0-	-6	-0-	41 1	581 3		Y	2			4
							2 9							
*10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	75 1	1064 3		Y	3	3 1		4
							3 9							

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392	- 10456		
05		837 N	475	-0-	-362	-0-	475 3			Y	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			Y	-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			Y	-0-			-0-
08		465 N	399	-0-	-66	-0-	399 3			Y	-0-			-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			Y	-0-			-0-
*10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 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 #: 204		RRCID -> 208912		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 221		RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558				
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	2	1	3
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	2	1	1
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	5	5	1
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	9	6	4
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	418	3	10	9	9	11	2
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	475	3	21	9	19	19	2

SBR		WELL #: 220		RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386				
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	284	-0-	-136	-0-	20	1	264	3	Y	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	19	1	160	3	Y	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	Y	-0-	-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2038		RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #: 88		RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532				
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "F"		WELL #: 2049		RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498				
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	1	1	2
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	4	5	1
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	3	12	9	11	11	1
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	625	3	10	9	9	6	4
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1148	3	13	9	12	13	3
10	1457 N	815	-0-	-642	-0-	800	3	15	9	14	15	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773			
M	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	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324			
05	T. A.	639	-0-	639	-0-	-0-	3157	639	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	776	-0-	776	-0-	-0-	3933	776	3		Y	-0-			-0-
07	4908 X	975	-0-	-3933	-0-	-0-		975	3		Y	-0-			-0-
08	2604 X	1151	-0-	-1453	-0-	-0-		1151	3		Y	-0-			-0-
09	2520 X	820	-0-	-1700	-0-	-0-		820	3		Y	-0-			-0-
10	961 X	872	-0-	-89	-0-	-0-		872	3		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10241 - 10278			
05	248 N	71	-0-	-177	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	3	2	1	1
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	3	9	4	1	Y	2	2	1	1
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	4	1	Y	1	2	1	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	7	1	Y	5	3	1	2
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	6	9	2	1	Y	2	3	1	1
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	2	9	2	1	Y	1	2	1	-0-

SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10792 - 10880			
05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-			-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	307	-0-	-344	-0-	-0-	32	1	275	3	Y	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	-0-			-0-
*10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	10336 - 10414			
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	26	9	Y	24	27	1	7
06	330 N	132	-0-	-198	-0-	-0-	117	3	15	9	Y	14	10	1	11
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3	26	9	Y	24	24	1	11
08	310 N	90	-0-	-220	-0-	-0-	78	3	12	9	Y	11	16	1	6
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3	55	9	Y	50	23	1	27

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10058 - 10140			
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
*10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2014		RRCID -> 213529	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 10089	PERF. 9884 - 9958			
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	
05	1023 N	214	-0-	-809	-0-	214	3	Y	-0-		1	
06	900 N	495	-0-	-405	-0-	495	3	Y	-0-		1	
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	Y	-0-		1	
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-		1	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	Y	-0-		1	
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3	Y	-0-		1	

MCCLAUGHERTY, I.O.				WELL #: 3	RRCID -> 214242	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9650 - 9683				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		9	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		9	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1 9 Y	1		10	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	Y	-0-		10	

SBR				WELL #: 231	RRCID -> 214574	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10390 - 10499				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRACKEN, R.				WELL #: 16	RRCID -> 215738	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10752 - 10845				
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731 3 Y	-0-		-0-	
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438 3 Y	-0-		-0-	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252 3 Y	-0-		-0-	
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	43	1	527 3 Y	-0-		-0-	
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455 3 Y	-0-		-0-	
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447 3 Y	-0-		-0-	

WHITEHURST				WELL #: 8	RRCID -> 220091	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10218 - 10286				
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14 9 Y	13	15 1	4	
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14 9 Y	13	8 1	9	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	152	3	17 9 Y	15	17 1	7	
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	14	3	1 9 Y	1	7 1	1	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	107	3	10 9 Y	9	4 1	5	

WHITEHURST				WELL #: 10	RRCID -> 220166	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10208 - 10300				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	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				
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	195	3	19 9 Y	17	20 1	5	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	295	3	15 9 Y	14	9 1	10	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	163	3	11 9 Y	10	16 1	4	
08	217 N	92	-0-	-125	-0-	83	3	9 9 Y	8	8 1	4	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	4 1	-0-	
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	402	3	35 9 Y	32	15 1	17	

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

SBR		WELL #: 21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11205			PERF.10816 - 10896				
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	4	4	1			3
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	Y	2	2	1			3
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	2	2	1			3
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	558	3	Y	3	5	1			1
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	Y	2					3
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	24	1	342	3	Y	2	2	1			3

SBR		WELL #: 232		RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 10960			PERF.10710 - 10808				
05	465 N	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "G"		WELL #: 201		RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 9955			PERF. 9718 - 9810				
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SBR		WELL #: 234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10562			PERF.10310 - 10363				
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	5	1	63	3	Y	7	6	1			2
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	8	1	48	3	Y	7	7	1			2
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	5	6	1			1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	7	5	1			3
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	9	10	1			2
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	37	3	Y	5	6	1			1

SBR		WELL #: 235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10652			PERF.10384 - 10450				
05	868 N	117	-0-	-751	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	1230 N	900	-0-	-330	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
*10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	837 X	715	-0-	-122	-0-	187 1	528 2	Y	-0-			8
06	810 X	519	-0-	-291	-0-	139 1	379 2	Y	1			9
07	1085 N	834	-0-	-251	-0-	224 1	609 2	Y	1			10
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	208 1	459 2	Y	1			11
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	111 1	281 2	Y	1			12
10	837 N	289	-0-	-548	-0-	80 1	207 2	Y	2			14

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20 1	387 3	Y	8	8	1	6
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 1	385 3	Y	4	4	1	6
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15 1	220 3	Y	1	2	1	5
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	22 1	278 3	Y	3	6	1	2
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30 1	421 3	Y	3			5
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30 1	422 3	Y	5	4	1	6

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	276 3	Y	1	1	1	1
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	335 3	Y	1	1	1	1
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	292 3	Y	1	1	1	1
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	10 1	119 3	Y	1	1	1	1
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	12 1	166 3	Y	-0-			1
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	19 1	269 3	Y	1	1	1	1

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33 1	639 3	Y	15	12	1	6
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	281 3	Y	6	5	1	7
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	327 3	Y	7	6	1	8
08	682 N	312	-0-	-370	-0-	23 1	282 3	Y	6	11	1	3
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	12 1	166 3	Y	4			7
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	28 1	402 3	Y	9	7	1	9

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	57	-0-	-470	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	255	3	6	9	Y	5	5	1
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	Y	6	4	1
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	7	1
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	Y	6	7	1

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

05	310 N	11	-0-	-299	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	1
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	3	2	9	Y	-2	1	1
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-	1	1
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	-0-		-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-		-0-
08	806 N	104	-0-	-702	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	158	-0-	-322	-0-	10	1	148	3	Y	-0-		-0-
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-	1	1
06	2370 X	612	-0-	-1758	-0-	36	1	576	3	Y	-0-		-0-
07	2201 X	433	-0-	-1768	-0-	27	1	406	3	Y	-0-		-0-
08	2201 X	479	-0-	-1722	-0-	36	1	442	3	Y	1	1	1
09	930 X	255	-0-	-675	-0-	17	1	238	3	Y	-0-		-0-
10	620 X	497	-0-	-123	-0-	33	1	464	3	Y	-0-		-0-

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

05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-		-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-		-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	3	Y	-0-		-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-		-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	3	Y	-0-		-0-
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	70	1	992	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166	- 10220				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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				
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10770	- 10826				
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	Y	6	5	1			4
						7	9									
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	2	2	1			4
						2	9									
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1			4
						2	9									
08	651 N	443	-0-	-208	-0-	33	1	408	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	2					3
						2	9									
*10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	2	2	1			3
						2	9									

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10258	- 10326				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10400	- 10458				
05	279 N	65	-0-	-214	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	33	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 26		RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008				TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700				
M O	ALLOW 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
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	2	3	1	2
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	1	1	1	2
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1	2
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	Y	2	4	1	-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	Y	2			2
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	1	1	1	2

HUFF		WELL #: 13		RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962				
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN		WELL #: 95		RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760				
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	15	1	391	3	Y	4	4	1	3
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	1	2	1	2
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	3	2	1	3
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	34	1	293	3	Y	4	4	1	3
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	Y	3	3	1	3
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	453	3	Y	4	3	1	4

SBR		WELL #: 246		RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992				
05	434 N	196	-0-	-238	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1	2
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	196	3	4	9	Y	4	5	1	1
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	186 N	81	-0-	-105	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1	1
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	79	3	8	9	Y	7	7	1	1
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7	7	1	1

SBR		WELL #: 242		RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710				
05	341 X	125	-0-	-216	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			15
06	330 X	54	-0-	-276	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			15
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-			15
08	200 X	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	3	Y	-0-			15
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	-0-			15
10	310 X	54	-0-	-256	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 243		RRCID -> 243033	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10730	- 10822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-	17
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-	17
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-	17
08	465 N	90	-0-	-375	-0-	9	1	81	3	Y	-0-	17
09	270 N	182	-0-	-88	-0-	12	1	170	3	Y	-0-	17
10	434 N	315	-0-	-119	-0-	21	1	294	3	Y	-0-	17

BRACKEN, R.		WELL #: 28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842		
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	6	7 1 5
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	3	3 1 5
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	1	2 1 4
08	961 N	641	-0-	-320	-0-	48	1	590	3	Y	3	6 1 1
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	Y	2	3 3
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	Y	4	3 1 4

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356		
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	10	1	85	3	Y	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850		
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	6	6 1 5
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	3	3 1 5
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	1	2 1 4
08	961 N	820	-0-	-141	-0-	61	1	756	3	Y	3	6 1 1
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	32	1	451	3	Y	2	3 3
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	Y	2	2 1 3

SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9952 - 10016		
05	1612 N	854	-0-	-758	-0-	852	3	2	9	Y	2	3 1 2
06	930 N	846	-0-	-84	-0-	838	3	8	9	Y	7	7 1 2
07	1612 X	387	-0-	-1225	-0-	384	3	3	9	Y	3	4 1 1
08	1054 X	560	-0-	-494	-0-	553	3	7	9	Y	6	4 1 3
09	1020 X	620	-0-	-400	-0-	611	3	9	9	Y	8	9 1 2
*10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7	9	Y	6	7 1 1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 248				RRCID -> 247481	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10034 - 10084							
05		217 N	142	-0-	-75	-0-	5 1 2 9	135 3	Y		2	3 1				3
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	185 3	Y		1	2 1				2
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	19 1 3 9	221 3	Y		3	2 1				3
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	26 1 8 9	224 3	Y		7	6 1				4
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	16 1 4 9	186 3	Y		4	4 1				4
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	22 1 6 9	207 3	Y		5	4 1				5
		WELL #: 14				RRCID -> 247637	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10227 - 11186							
05		1519 X	142	-0-	-1377	-0-	37 1	105 2	Y		-0-					3
06		1470 X	800	-0-	-670	-0-	214 1	586 2	Y		-0-					3
07		961 N	275	-0-	-686	-0-	74 1	201 2	Y		-0-					3
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	47 1	104 2	Y		-0-					3
09		810 N	215	-0-	-595	-0-	61 1	154 2	Y		-0-					3
10		279 N	196	-0-	-83	-0-	55 1	141 2	Y		-0-					3
		WELL #: 12				RRCID -> 248150	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10822 - 10918							
05		217 N	55	-0-	-162	-0-	14 1	41 2	Y		-0-					-0-
06		90 N	28	-0-	-62	-0-	7 1	21 2	Y		-0-					-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	34 1	92 2	Y		-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-					-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y		-0-					-0-
		WELL #: 15				RRCID -> 248932	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11032 - 11084							
05		651 N	526	-0-	-125	-0-	137 1	389 2	Y		-0-					7
06		810 N	490	-0-	-320	-0-	131 1	359 2	Y		-0-					7
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	237 1	645 2	Y		-0-					7
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	216 1	474 2	Y		-0-					7
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	144 1	366 2	Y		-0-					7
10		868 N	467	-0-	-401	-0-	131 1	336 2	Y		-0-					7
		WELL #: 2018				RRCID -> 249882	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9934 - 9980							
05		775 N	623	-0-	-152	-0-	623 3		Y		-0-					9
06		870 N	585	-0-	-285	-0-	585 3		Y		-0-					9
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y		-0-					9
08		620 N	472	-0-	-148	-0-	472 3		Y		-0-					9
09		600 N	511	-0-	-89	-0-	510 3	1 9	Y		1					10
10		744 N	649	-0-	-95	-0-	646 3	3 9	Y		3					13

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740				
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	6	1	4
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	720	3	Y	4	3	1	5
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	1	2	1	4
08	682 N	596	-0-	-86	-0-	44	1	549	3	Y	3	6	1	1
09	780 N	622	-0-	-158	-0-	41	1	578	3	Y	3			4
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	54	1	771	3	Y	3	3	1	4
BRACKEN, R.		WELL #: 34H		RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009				TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735				
05	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	142	1	2789	3	Y	8	7	1	5
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	2	2	1	5
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-	1	1	4
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1	2
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			2
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1	2
QUINTANILLA		WELL #: 4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106			183
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	84	1	149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	86	1	75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			80
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 1H		RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010				TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046				
05	6820 X	688	-0-	-6132	-0-	94	1	582	3	Y	11	21	1	27
06	6720 X	776	-0-	-5944	-0-	88	1	669	3	Y	17	24	1	20
07	6944 X	3039	-0-	-3905	-0-	343	1	2655	3	Y	37	33	1	24
08	6944 X	2306	-0-	-4638	-0-	365	1	1910	3	Y	28	23	1	29
09	3870 X	3320	-0-	-550	-0-	445	1	2807	3	Y	62	66	1	25
*10	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	825	1	5261	3	Y	115	81	1	59
BRACKEN, R.		WELL #: 35H		RRCID -> 255873		COMPL. DATE 10/02/2009				TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380				
05	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	251	1	4941	3	Y	54	53	1	37
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	248	1	3972	3	Y	31	26	1	42
07	3100 N	4843	-0-	1743	1743	302	1	4505	3	Y	33	31	1	44
08	4120 X	2377	-0-	-1743	-0-	176	1	2170	3	Y	28	56	1	16
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	154	1	2174	3	Y	25			41
*10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	284	1	4021	3	Y	35	30	1	46

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

WELL #: 36H		RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11230 - 13574							
05	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	397 107	1 9	7810	3	Y	97	100	1		73
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	323 65	1 9	5177	3	Y	59	51	1		81
07	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	446 62	1 9	6662	3	Y	56	54	1		83
08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	425 51	1 9	5247	3	Y	46	98	1		31
09	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	413 46	1 9	5839	3	Y	42				73
*10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	418 64	1 9	5932	3	Y	58	51	1		80

WELL #: 1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042		PERF.10955 - 14176							
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	127 1	1 9	361	2	Y	1				11
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				11
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				11
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				11
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	279	1	706	2	Y	-0-				11
*10	3100 N	3699	-0-	599	599	1032 4	1 9	2663	2	Y	4				15

WELL #: 2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10708 - 15192							
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	24	1		23
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	328 45	1 9	2502	3	Y	41	27	1		37
07	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	675 74	1 9	5225	3	Y	67	60	1		44
08	4371 X	3444	-0-	-927	-0-	547 35	1 9	2862	3	Y	32	35	1		41
09	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	812 110	1 9	5131	3	Y	100	99	1		42
10	4743 X	4737	-0-	-6	-0-	630 92	1 9	4015	3	Y	84	83	1		43

WELL #: 1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10545 - 14722							
05	3410 X	1040	-0-	-2370	-0-	1008	3	32	9	Y	29	69	1		60
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-				60
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				60
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-				60
09	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	298 395	1 9	1536	3	Y	359	249	1		170
*10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	516 444	1 9	6571	3	Y	404	433	1		141

WELL #: 1H		RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11189 - 14962							
05	4495 X	4405	-0-	-90	-0-	4405	3			N	-0-				61
06	4740 X	4432	-0-	-308	-0-	4432	3			N	-0-				61
07	4898 X	3802	-0-	-1096	-0-	3802	3			N	-0-				61
08	4898 X	2662	-0-	-2236	-0-	2662	3			N	-0-				61
09	4440 X	3798	-0-	-642	-0-	3798	3			N	-0-				61
10	4588 X	4220	-0-	-368	-0-	4220	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	43 1 7 9	266 3	Y	6	5 1			9
06	540 N	283	-0-	-257	-0-	32 1 7 9	244 3	Y	6	8 1			7
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53 1 12 9	410 3	Y	11	11 1			7
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	30 1 7 9	155 3	Y	6	6 1			7
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	65 1 22 9	414 3	Y	20	18 1			9
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	57 1 17 9	365 3	Y	15	16 1			8

BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228	
05	1116 N	270	-0-	-846	-0-	13 1 8 9	249 3	Y	7	8 1			6
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1 4 9	297 3	Y	4	4 1			6
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	117 3	Y	1	2 1			5
08	279 N	29	-0-	-250	-0-	2 1 1 9	26 3	Y	1	3 1			3
09	330 N	49	-0-	-281	-0-	3 1 1 9	45 3	Y	1				4
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	124 3	Y	2	2 1			4

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630	
05	3410 X	1409	-0-	-2001	-0-	184 1 80 9	1145 3	Y	73	65 1			112
06	3300 X	1284	-0-	-2016	-0-	138 1 92 9	1054 3	Y	84	103 1			93
07	3565 X	2912	-0-	-653	-0-	314 1 169 9	2429 3	Y	154	146 1			101
08	3565 X	1537	-0-	-2028	-0-	234 1 77 9	1226 3	Y	70	80 1			91
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	559 1 264 9	3531 3	Y	240	228 1			103
*10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	497 1 211 9	3169 3	Y	192	196 1			99

BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	- 16883	
05	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	731 1 53 9	14372 3	Y	48	51 1			38
06	9930 X	9768	-0-	-162	-0-	572 1 40 9	9156 3	Y	36	29 1			45
07	11346 X	10962	-0-	-384	-0-	686 1 31 9	10245 3	Y	28	28 1			45
08	11439 X	9357	-0-	-2082	-0-	699 1 25 9	8633 3	Y	23	50 1			18
09	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	855 1 22 9	12086 3	Y	20				38
*10	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	856 1 33 9	12145 3	Y	30	26 1			42

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 40H		RRCID -> 261615	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL DEPTH 11140	PERF.11264 - 16730							
05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	266 29 9	1	5229	3	Y	26	27	1	20
06	4950 X	4099	-0-	-851	-0-	240 17 9	1	3842	3	Y	15	13	1	22
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	362 15 9	1	5405	3	Y	14	14	1	22
08	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	392 13 9	1	4847	3	Y	12	26	1	8
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	341 12 9	1	4818	3	Y	11			19
*10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	432 17 9	1	6131	3	Y	15	13	1	21
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 5H		RRCID -> 263066	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 10422	PERF.11188 - 16711							
05	1581 X	1012	-0-	-569	-0-	129 79 9	1	804	3	Y	72	67	1	114
06	1530 X	1186	-0-	-344	-0-	126 102 9	1	958	3	Y	93	107	1	100
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	104 133 9	1	805	3	Y	121	139	1	82
08	1023 N	251	-0-	-772	-0-	34 41 9	1	176	3	Y	37	58	1	61
09	1200 N	998	-0-	-202	-0-	103 246 9	1	649	3	Y	224	183	1	102
*10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	230 205 9	1	1467	3	Y	186	192	1	96
SIDMONS OL		WELL #: 3H		RRCID -> 263799	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 10919	PERF.11110 - 16483							
05	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9654	3	19	9	N	17	32	1	20
06	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9398	3	35	9	N	32			52
07	7812 X	7162	-0-	-650	-0-	7155	3	7	9	N	6			58
08	7812 X	4107	-0-	-3705	-0-	4107	3			N	-0-			58
09	7560 X	7107	-0-	-453	-0-	7094	3	13	9	N	12			70
*10	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7883	3	55	9	N	50	101	1	19
R. BRACKEN		WELL #: 39H		RRCID -> 264126	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11334 - 16765							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 7H		RRCID -> 264203	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10686 - 16956							
05	4464 X	1701	-0-	-2763	-0-	229 47 9	1	1425	3	Y	43	44	1	71
06	4380 X	1452	-0-	-2928	-0-	162 54 9	1	1236	3	Y	49	64	1	56
07	4123 X	2942	-0-	-1181	-0-	325 99 9	1	2518	3	Y	90	87	1	59
08	4123 X	1867	-0-	-2256	-0-	291 52 9	1	1524	3	Y	47	49	1	57
09	3990 X	3530	-0-	-460	-0-	458 176 9	1	2896	3	Y	160	147	1	70
*10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	480 131 9	1	3061	3	Y	119	127	1	62

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 41H		RRCID -> 266276		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11089		PERF.11153 - 13021						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 9H		RRCID -> 266725		COMPL. DATE 06/14/2012				TOTAL DEPTH 10681				PERF.10502 - 16639			
05	2108 X	836	-0-	-1272	-0-	110	1	685	3	Y	37	42	1			65	
						41	9										
06	2160 X	452	-0-	-1708	-0-	48	1	363	3	Y	37	57	1			45	
						41	9										
07	2232 X	1507	-0-	-725	-0-	163	1	1265	3	Y	72	70	1			47	
						79	9										
08	2232 X	354	-0-	-1878	-0-	55	1	286	3	Y	12	30	1			29	
						13	9										
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	298	1	1880	3	Y	149	107	1			71	
						164	9										
*10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	235	1	1496	3	Y	116	127	1			60	
						128	9										

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 11H		RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 10921				PERF.10932 - 15558			
05	4774 X	1052	-0-	-3722	-0-	135	1	837	3	Y	73	74	1			120	
						80	9										
06	4680 X	903	-0-	-3777	-0-	93	1	708	3	Y	93	111	1			102	
						102	9										
07	4464 X	1760	-0-	-2704	-0-	186	1	1441	3	Y	121	141	1			82	
						133	9										
08	4464 X	1334	-0-	-3130	-0-	204	1	1067	3	Y	57	65	1			74	
						63	9										
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	442	1	2795	3	Y	240	206	1			108	
						264	9										
*10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	423	1	2701	3	Y	247	227	1			128	
						272	9										

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 10H		RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012				TOTAL DEPTH 10616				PERF.10500 - 17521			
05	1705 X	747	-0-	-958	-0-	101	1	625	3	Y	19	20	1			32	
						21	9										
06	1650 X	632	-0-	-1018	-0-	70	1	533	3	Y	26	30	1			28	
						29	9										
07	1581 X	1032	-0-	-549	-0-	114	1	882	3	Y	33	39	1			22	
						36	9										
08	1581 X	359	-0-	-1222	-0-	56	1	295	3	Y	7	15	1			14	
						8	9										
09	1470 X	1179	-0-	-291	-0-	153	1	964	3	Y	56	44	1			26	
						62	9										
*10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	181	1	1151	3	Y	56	53	1			29	
						62	9										

SIDDIRONS OL		WELL #: 4H		RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013				TOTAL DEPTH 10960				PERF.11210 - 15305			
05	6541 X	6161	-0-	-380	-0-	6086	3	75	9	N	68	148	1			124	
06	6330 X	2266	-0-	-4064	-0-	2197	3	69	9	N	63					187	
07	6541 X	3488	-0-	-3053	-0-	3464	3	24	9	N	22					209	
08	6541 X	3153	-0-	-3388	-0-	3153	3			N	-0-					209	
09	5970 X	1734	-0-	-4236	-0-	1698	3	36	9	N	33					242	
10	6169 X	928	-0-	-5241	-0-	858	3	70	9	N	64	245	1			61	

OIL AND GAS DIVISION

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

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
		WELL #:	5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10673	-	16233	
05		4619 X	2202	-0-	-2417	-0-		2092 3	110 9	Y	100	145 1		130
06		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				Y	-0-			130
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			130
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			130
09		2970 X	433	-0-	-2537	-0-		6 1	351 3	Y	69	199 1		-0-
								76 9						
*10		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-		421 1	5353 3	Y	452	301 1		151
								497 9						

BRACKEN ET AL		WELL #:	78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10047	-	10076	
05		124 N	118	-0-	-6	-0-		4 1	114 3	N	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-		9 1	127 3	N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-		30 1	338 3	N	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-		18 1	158 3	N	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-		14 1	165 3	N	-0-			-0-
10		310 N	174	-0-	-136	-0-		17 1	157 3	N	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:	91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10060	-	10100	
05		279 N	146	-0-	-133	-0-		5 1	141 3	N	-0-			-0-
06		270 N	77	-0-	-193	-0-		5 1	72 3	N	-0-			-0-
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-		67 1	765 3	N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-		29 1	254 3	N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-		29 1	340 3	N	-0-			-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-		27 1	248 3	N	-0-			-0-

SBR		WELL #:	22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	9948	-	9954	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	161	-0-	161	161		160 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-

SBR		WELL #:	230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	10156	-	10216	
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3		N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-			-0-
*10		247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3		N	-0-			-0-

SBR		WELL #:	195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10070	-	10090	
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06		330 N	150	-0-	-180	-0-		150 3		N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-		315 3	2 9	N	2	2 1		-0-
*10		144 N	144	-0-	-0-	-0-		142 3	2 9	N	2	2 1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SANDPOINT OPERATING, LLC				747977										
STS 'A'				WELL #:	5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634 - 16026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05		8618 X	8044	-0-	-574	-0-	137 1	7650 3	Y	228	240	1		8
							6 4	251 9						
06		7920 X	6729	-0-	-1191	-0-	107 1	6424 3	Y	175	181	1		2
							5 4	193 9						
07		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	154 1	8310 3	Y	169	163	1		8
							8 4	186 9						
*08		8122 X	7209	-0-	-913	-0-	134 1	6910 3	Y	140	133	1		15
							11 4	154 9						
09		7800 X	7743	-0-	-57	-0-	153 1	7399 3	Y	152	153	1		14
							167 9							
10		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT				14

STS 'A'				WELL #:	4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586	
05		4712 X	4262	-0-	-450	-0-	72 1	3997 3	Y	173	182	1		24
							3 4	190 9						
06		4650 X	3754	-0-	-896	-0-	59 1	3532 3	Y	145	150	1		19
							3 4	160 9						
07		4805 X	3955	-0-	-850	-0-	68 1	3652 3	Y	211	204	1		26
							3 4	232 9						
*08		4805 X	4156	-0-	-649	-0-	74 1	3794 3	Y	257	244	1		39
							5 4	283 9						
09		4590 X	4259	-0-	-331	-0-	82 1	3949 3	Y	196	196	1		39
							216 9							
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT				39

STS 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441	
05		8866 X	8625	-0-	-241	-0-	148 1	8268 3	Y	184	193	1		106
							7 4	202 9						
06		10380 X	8439	-0-	-1941	-0-	135 1	8130 3	Y	152	158	1		100
							7 4	167 9						
07		9300 X	6871	-0-	-2429	-0-	121 1	6531 3	Y	194	187	1		107
							6 4	213 9						
*08		9300 X	5865	-0-	-3435	-0-	108 1	5573 3	Y	159	151	1		115
							9 4	175 9						
09		8430 X	4505	-0-	-3925	-0-	88 1	4270 3	Y	121	121	1		115
							133 9							
10		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			Y	NO RPT				115

STS 'A'				WELL #:	8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151	
05		5549 X	4238	-0-	-1311	-0-	72 1	3986 3	Y	161	172	1		29
							3 4	177 9						
06		4890 X	3619	-0-	-1271	-0-	57 1	3412 3	Y	134	139	1		24
							3 4	147 9						
07		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	96 1	5206 3	Y	178	172	1		30
							5 4	196 9						
*08		4960 X	3915	-0-	-1045	-0-	72 1	3703 3	Y	122	116	1		36
							6 4	134 9						
09		4800 X	2992	-0-	-1808	-0-	59 1	2835 3	Y	82	82	1		36
							90 9							
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT				36

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960 X	4410	-0-	-550	-0-	4195	1 76	3 136	3 9	Y	124	131	1		7
06	5850 X	3995	-0-	-1855	-0-	63	1 3	4 136	3 9	Y	129	134	1		2
07	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	118	1 3	4 142	3 9	Y	179	173	1		8
*08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	97	1 7	4 197	3 9	Y	137	130	1		15
*09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	87	1 8	4 151	3 9	Y	119	119	1		15
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	131	1 9			Y	NO RPT				15
STS 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261					
05	14787 X	14680	-0-	-107	-0-	255	1 12	4 168	3 9	Y	153	161	1		119
06	13740 X	12533	-0-	-1207	-0-	202	1 11	4 142	3 9	Y	129	134	1		114
07	14632 X	12175	-0-	-2457	-0-	218	1 11	4 149	3 9	Y	135	130	1		119
*08	14694 X	11808	-0-	-2886	-0-	221	1 18	4 141	3 9	Y	128	122	1		125
09	14220 X	11163	-0-	-3057	-0-	222	1 16	4 165	3 9	Y	150	151	1		124
10	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT				124
STS 'D'		WELL #: 1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016				TOTAL DEPTH 9659 PERF. 10470 - 16561					
05	3100 N	6266	-0-	3166	3753	708	1 30	4 249	3 9	N	226	375	1		443
06	3000 N	3238	-0-	238	3991	785	1 20	4 345	3 9	N	314	365	1		392
07	5360 X	1369	-0-	-3991	-0-	741	1 5	4 70	4 9	N	507	354	1		545
08	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	930	1 9	4 244	3 9	N	283	329	1		499
09	2910 X	1415	-0-	-1495	-0-	740	1 9	4 311	3 9	N	151				650
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	166	1 9			N	NO RPT				650
STS 'A'		WELL #: 14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446					
05	36797 X	32603	-0-	-4194	-0-	31553	1 26	4 458	3 9	Y	416	437	1		165
06	34020 X	28505	-0-	-5515	-0-	457	1 25	4 462	3 9	Y	420	576	1		9
07	32085 X	25743	-0-	-6342	-0-	460	1 24	4 408	3 9	Y	371	359	1		21
*08	32085 X	28338	-0-	-3747	-0-	531	1 44	4 362	3 9	Y	329	312	1		38
09	31050 X	25961	-0-	-5089	-0-	518	1 3	4 250	3 9	Y	286	287	1		37
10	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-	315	1 9			Y	NO RPT				37

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	* * 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	

05		46872 X	36268	-0-	-10604	-0-	35074	1	628	3	Y	488	495	1	68
							29	4	537	9					
06		44430 X	28779	-0-	-15651	-0-	27875	1	462	3	Y	379	405	1	42
							25	4	417	9					
07		37231 X	28405	-0-	-8826	-0-	507	1	27399	3	Y	430	415	1	57
							26	4	473	9					
*08		37231 X	26078	-0-	-11153	-0-	486	1	25070	3	Y	437	414	1	80
							41	4	481	9					
09		35100 X	34533	-0-	-567	-0-	685	1	33179	3	Y	512	513	1	79
							563	9							
10		36270 X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					Y	NO RPT			79

STS A - NMC UNIT 1			WELL #: 17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9543 - 19969				
05		49228 X	42862	-0-	-6366	-0-	41672	1	748	3	Y	371	404	1	85
							34	4	408	9					
06		47040 X	34502	-0-	-12538	-0-	33542	1	556	3	Y	339	362	1	62
							31	4	373	9					
07		42408 X	34310	-0-	-8098	-0-	617	1	33349	3	Y	284	274	1	72
							32	4	312	9					
*08		43601 X	43601	-0-	-0-	-0-	823	1	42466	3	Y	222	211	1	83
							68	4	244	9					
09		41040 X	26198	-0-	-14842	-0-	523	1	25346	3	Y	225	225	1	83
							248	9							
10		42408 X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT			83

SR ALTUVE			WELL #: 27H		RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9417 - 19456				
05		15810 X	12278	-0-	-3532	-0-	777	1	10171	3	Y	1147	986	1	536
							68	4	1262	9					
06		15300 X	11068	-0-	-4232	-0-	800	1	9243	3	Y	873	1129	1	280
							65	4	960	9					
07		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	477	1	9915	3	Y	1090	991	1	379
							23	4	1199	9					
08		11222 X	10534	-0-	-688	-0-	889	1	8746	3	Y	805	801	1	383
							13	4	886	9					
09		10860 X	9761	-0-	-1099	-0-	1141	1	7825	3	Y	684	683	1	384
							752	9							
10		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT			384

SR BREGMAN			WELL #: 2H		RRCID -> 287448		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9474 - 18593				
05		20739 X	14564	-0-	-6175	-0-	983	1	12868	3	Y	569	489	1	206
							87	4	626	9					
06		16560 X	13720	-0-	-2840	-0-	1030	1	11914	3	Y	628	812	1	22
							85	4	691	9					
07		14880 X	11556	-0-	-3324	-0-	508	1	10540	3	Y	440	400	1	62
							24	4	484	9					
08		14880 X	12709	-0-	-2171	-0-	1121	1	11027	3	Y	495	493	1	64
							16	4	545	9					
09		14100 X	13019	-0-	-1081	-0-	1563	1	10722	3	Y	612	611	1	65
							673	9							
10		14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT			65

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SANDPOINT OPERATING, LLC		//CONT.// 747977										
STS 'A' STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 290365		COMPL. DATE 08/24/2020			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	88226 X	82014	-0-	-6212	-0-	78139 1	1402 3	Y	2190	2305 1		112
						64 4	2409 9					
06	85380 X	75478	-0-	-9902	-0-	72202 1	1198 3	Y	1830	1920 1		22
						65 4	2013 9					
07	88226 X	68545	-0-	-19681	-0-	1210 1	65392 3	Y	1709	1650 1		81
						63 4	1880 9					
*08	88226 X	63123	-0-	-25103	-0-	1164 1	60052 3	Y	1645	1560 1		166
						97 4	1810 9					
09	85380 X	63853	-0-	-21527	-0-	1253 1	60709 3	Y	1542	1546 1		162
						1696 9						
10	82026 X	NO RPT	-0-	-82026	-0-			Y	NO RPT			162

STS 'A'		WELL #: 21H		RRCID -> 291182		COMPL. DATE 05/05/2021			TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817			
05	0	149343	-0-	149343	149343	2405 1	140097 3	Y	6219	6132 1		87
						6841 9						
06	0	168922	-0-	168922	318265	2675 1	159150 3	Y	6452	6505 1		34
						7097 9						
*07	469399 X	151134	-0-	-318265	-0-	2662 1	142683 3	Y	5263	5081 1		216
						5789 9						
*08	132432 X	123441	-0-	-8991	-0-	2280 1	115993 3	Y	4698	4463 1		451
						5168 9						
09	128160 X	120345	-0-	-7815	-0-	2362 1	113495 3	Y	4080	4099 1		432
						4488 9						
10	132432 X	NO RPT	-0-	-132432	-0-			Y	NO RPT			432

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #: 781915		RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A			
SAN MIGUEL RANCH OL												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SPARKMAN ENERGY, LLC		WELL #: 807295		RRCID -> 281766		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A			
EDWARDS SWD												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		WELL #: 848561		RRCID -> 257603		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876			
TYLER RANCH												
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	17 1	1313 3	N	7			38
						8 9						
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	75 1	170 3	N	1			39
						1 9						
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	50 1	113 3	N	-0-			39
08	930 N	141	-0-	-789	-0-	43 1	98 3	N	-0-			39
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8 1	241 3	N	-0-			39
*10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	69 1	895 3	N	-0-			39

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561							
PEELER		WELL #:		1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		9200		PERF.		8778 -		8796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30

PEELER		WELL #:		2		RRCID -> 281920		COMPL. DATE		03/01/2013	
		TOTAL DEPTH		9100		PERF.		8801 -		8825	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23

PEELER		WELL #:		4		RRCID -> 281926		COMPL. DATE		10/01/2012	
		TOTAL DEPTH		9000		PERF.		8840 -		8864	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43

PEELER		WELL #:		6		RRCID -> 281948		COMPL. DATE		12/01/2012	
		TOTAL DEPTH		9000		PERF.		8786 -		8808	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2		RRCID -> 105663		COMPL. DATE	
HORTON, R. P. ET AL								03/30/1983		TOTAL DEPTH	
		9660		PERF.		9470 -		9524			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE		08/01/1983	
		TOTAL DEPTH		9910		PERF.		9702 -		9756	
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	-0-		1
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-		1
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	Y	-0-		1
08	620 N	258	-0-	-362	-0-	258	2	Y	-0-		1
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-	1 1	-0-
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-		-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9581		PERF. 9396 - 9436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9468 - 9518	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-		14
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	2	Y	-0-		14
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2	Y	-0-		14
08	558 N	175	-0-	-383	-0-	175	2	Y	-0-		14
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2	Y	-0-	14 1	-0-
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9508 - 9558				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084				
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	980	2	47	9	Y	43	63	1	47
06	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1042	2	43	9	Y	39	35	1	51
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1030	2	43	9	Y	39	34	1	56
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	963	2	44	9	Y	40	35	1	61
09	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	984	2	40	9	Y	36	67	1	30
10	1085 N	970	-0-	-115	-0-	926	2	44	9	Y	40	36	1	34

HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9383 - 9412				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			10
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	2			Y	-0-			10
07	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-			10
08	961 N	299	-0-	-662	-0-	299	2			Y	-0-			10
09	960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-	10	1	-0-
*10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			-0-

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9582 - 9612				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9611 - 9636				
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3			36
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3			39
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2			41
08	248 N	134	-0-	-114	-0-	133	2	1	9	Y	1			42
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	42	1	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	265	2	3	9	Y	3			3

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID ->	164515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9620 - 9638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3 9	Y	3			32
06	990 N	901	-0-	-89	-0-	898	2	3 9	Y	3			35
07	1054 N	949	-0-	-105	-0-	946	2	3 9	Y	3			38
08	992 N	300	-0-	-692	-0-	299	2	1 9	Y	1			39
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	910	2	14 9	Y	13	51	1	1
*10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3 9	Y	3			4

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 - 9686	
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	936	2	4 9	Y	4			26
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	929	2	2 9	Y	2			28
07	1054 N	983	-0-	-71	-0-	979	2	4 9	Y	4			32
08	992 N	310	-0-	-682	-0-	309	2	1 9	Y	1			33
09	990 N	956	-0-	-34	-0-	942	2	14 9	Y	13	45	1	1
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3 9	Y	3			4

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664											
FASELER, DORA M.		WELL #:		2A	RRCID ->	063935	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-				-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-				-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-				-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		5A	RRCID ->	064312	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-				-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-				-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	1	N	-0-				-0-

FASELER, DORA M.		WELL #:		10A	RRCID ->	064313	COMPL. DATE	10/04/1975	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-				-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-				-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-				-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-				-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	1	N	-0-				-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664									
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 1		N	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 1		N	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 1		N	-0-		-0-
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 1		N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 1		N	-0-		-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 1		N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140		PERF. 948 - 976	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 1		N	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 1		N	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 1		N	-0-		-0-
08	248 N	98	-0-	-150	-0-	98 1		N	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 1		N	-0-		-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 1		N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971	
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 1		N	-0-		-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 1		N	-0-		-0-
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	68 1		N	-0-		-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 1		N	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 1		N	-0-		-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 1		N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997	
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 1		N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 1		N	-0-		-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 1		N	-0-		-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 1		N	-0-		-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 1		N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1		N	-0-		-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983	
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 1		N	-0-		-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 1		N	-0-		-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 1		N	-0-		-0-
08	744 N	319	-0-	-425	-0-	319 1		N	-0-		-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 1		N	-0-		-0-
10	775 N	590	-0-	-185	-0-	590 1		N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722				
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1		N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1		N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	1		N	-0-			-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955				
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1		N	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-			-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	1		N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	1		N	-0-			-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C.		WELL #: 3		RRCID -> 233334		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 9		RRCID -> 247403		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760				
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1		N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1		N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1		N	-0-			-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1		N	-0-			-0-

ADAMS RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 247409		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 873		PERF. 400 - 415				
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664									
ADAMS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	269446	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	910	PERF.	900 -	910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY, EUGENE				384053			CNTY: MEDINA						
HICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919 -	950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALTIZER (CANYON LOWER)				02075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE						
PATNO OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	239460	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13436 -	13566
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56"		WELL #:		2	RRCID ->	241706	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	13362 -	13484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA)				02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 -	15825
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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-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
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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
FAITH-YANA		WELL #: M 3H		RRCID -> 284772		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SPOHN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 282801		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 283210		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JCR		WELL #: 2H		RRCID -> 283430		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CERRITO		WELL #: 37HR		RRCID -> 287623		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 290402		COMPL. DATE 11/09/2020		TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
COTULLA				WELL #: 67H	RRCID -> 279147	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8835	- 14771	
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

OWENS 1080				WELL #: 13H	RRCID -> 280149	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10762	- 15195	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
NMC EF				WELL #:	1H	RRCID -> 283983	COMPL. DATE 06/04/2017	TOTAL DEPTH 12709	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SM ENERGY COMPANY				788997								
GALVAN RANCH				WELL #:	A459H	RRCID -> 282371	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9196	PERF. 9918 - 15213			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

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

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

AMMANN (BUDA)			//CONT.//	02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102								
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:	32H	RRCID ->	272827	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-		

ANCHORAGE, SOUTH		02568 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA									
HAILEY, E. M.		342800															
FOWLER, SAN J.		WELL #: 1		RRCID -> 000002		COMPL. DATE 05/30/1959		TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 1750		RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900									
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633															
STUMBERG		WELL #: 2		RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STUMBERG		WELL #: 1		RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DIMMIT		
TARINA OIL COMPANY				836120							
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4801 - 4812
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49 1	890 2	N	-0-		-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	58 1	1005 2	N	-0-		-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	58 1	1169 2	N	-0-		-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45 1	1032 2	N	-0-		-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	53 1	1122 2	N	-0-		-0-
*10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53 1	1044 2	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4374 - 4576
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4200 - 5000
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267							
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	266626	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4440 - 4555
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE										
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267										
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	CODE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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										
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3	Y	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3	Y	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-
*09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24 3 Y	-0-	-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490										
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	465 N	39	-0-	-426	-0-	39	3	Y	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23 3 Y	-0-	-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284										
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	243	1	818 3 N	-0-	100
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	238	1	813 3 N	-0-	100
07	1085 N	682	-0-	-403	-0-	160	1	522 3 N	-0-	100
08	1054 N	566	-0-	-488	-0-	137	1	429 3 N	-0-	100
*09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	356	1	778 3 N	-0-	15
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	495	1	1463 3 N	2	13
						2	9		4 1	64 7

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081										
05	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	140	22	28 3 Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	129	-0-	129	-0-	269	4	125 3 Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	76	-0-	76	-0-	345	8	68 3 Y	-0-	-0-
08	351 X	6	-0-	-345	-0-	1	1	5 3 Y	-0-	-0-
*09	120 N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5 3 Y	-0-	-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91 3 Y	-0-	-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7084	-	7127	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	3	Y	-0-	7	1		17
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	Y	-0-				17
07	341 N	96	-0-	-245	-0-	11	1	85	3	Y	-0-				17
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	14	1	74	3	Y	-0-				17
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	93	1	466	3	Y	-0-				17
*10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	225	1	1121	3	Y	1				18
						1	9								

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	6972	-	7000
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7160	-	7204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7184	-	7252
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	3	Y	-0-	5	1	12
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	3	Y	2			14
						2	9							
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	200	1	1610	3	Y	-0-			14
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	337	1	1721	3	Y	-0-			14
*09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	321	1	1605	3	Y	-0-			14
*10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	283	1	1407	3	Y	1			15
						1	9							

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7098	-	7142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7052	-	7064
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
KILLAM 299		WELL #: 6		RRCID -> 189060		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	3 1	80 3	Y	-0-	1 1		1
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 3	Y	-0-			1
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3	Y	-0-			1
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	12 1	62 3	Y	-0-			1
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13 1	65 3	Y	-0-			1
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19 1	95 3	Y	1			2
						1 9						

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 2		RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230			
05	775 N	734	-0-	-41	-0-	145 1	589 3	Y	-0-			10
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	145 1	599 3	Y	-0-			10
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	143 1	560 3	Y	-0-			10
08	744 N	599	-0-	-145	-0-	126 1	473 3	Y	-0-			10
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	295 1	645 3	Y	26	21 1		15
						29 9						
*10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	208 1	615 3	Y	1	4 1		12
						1 9						

ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282			
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	101 1	410 3	Y	3			6
						3 9						
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	102 1	419 3	Y	-0-			6
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	97 1	381 3	Y	-0-			6
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	120 1	449 3	Y	-0-			6
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	192 1	420 3	Y	30	21 1		15
						33 9						
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	137 1	406 3	Y	1	4 1		12
						1 9						

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236			
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	81 1	371 3	Y	-0-			6
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	78 1	361 3	Y	-0-			6
07	496 N	372	-0-	-124	-0-	69 1	303 3	Y	-0-			6
08	465 N	355	-0-	-110	-0-	69 1	286 3	Y	-0-			6
*09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	138 1	303 3	Y	30	21 1		15
						33 9						
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	145 1	427 3	Y	1	3 1		13
						1 9						

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453			
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
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	153	1	624	3	Y	3	8
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	166	1	686	3	Y	-0-	8
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	161	1	631	3	Y	-0-	8
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	188	1	703	3	Y	-0-	8
*09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	251	1	549	3	Y	28	21 1 15
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	223	1	659	3	Y	2	4 1 13

ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102			
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	4	1	101	3	Y	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	18	1	92	3	Y	-0-	-0-
*09	120 N	99	-0-	-21	-0-	16	1	83	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	18	1	89	3	Y	-0-	-0-

ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088			
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	3	N	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	N	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	3	N	-0-	-0-
*09	210 N	200	-0-	-10	-0-	33	1	167	3	N	-0-	-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	32	1	158	3	N	-0-	-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350			
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	101	1	410	3	Y	1	6
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	93	1	382	3	Y	-0-	6
07	465 N	355	-0-	-110	-0-	72	1	283	3	Y	-0-	6
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	87	1	325	3	Y	-0-	6
*09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	156	1	343	3	Y	30	21 1 15
*10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	203	1	597	3	Y	1	3 1 13

VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278			
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	132	1	537	3	Y	3	8
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	134	1	552	3	Y	-0-	8
07	775 N	612	-0-	-163	-0-	124	1	488	3	Y	-0-	8
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	149	1	559	3	Y	-0-	8
*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	293	1	640	3	Y	28	21 1 15
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	31	9			Y	NO RPT	15

KILLAM 299		WELL #: 10		RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					43
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					43
07	1054 N	359	-0-	-695	-0-	-0-	350	2	9	9	Y	8					51
08	868 N	796	-0-	-72	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					51
*09	840 N	616	-0-	-224	-0-	-0-	245	1	346	2	Y	23	60	1			14
							25	9									
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	498	2	Y	-0-					14

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	300 N	10	-0-	-290	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					88
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	Y	3					91
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	17	7			74
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	264	2	Y	-0-	60	1			14
*10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	454	2	Y	-0-					14

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	416	2	Y	-0-					32
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	-0-	124	1	332	2	Y	-0-					32
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	400	2	Y	-0-					32
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	-0-	84	1	296	2	Y	-0-					32
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	352	2	Y	-0-	24	7			8
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	522	2	Y	-0-					8

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

05	620 N	526	-0-	-94	-0-	-0-	152	1	374	2	Y	-0-					32
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	-0-	137	1	368	2	Y	-0-					32
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-					32
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	-0-	87	1	306	2	Y	-0-					32
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	338	2	Y	-0-	23	7			9
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	560	2	Y	-0-					9

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7228 - 7240				
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
05	527 N	254	-0-	-273	-0-		254	2			Y	-0-			59
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-		833	2	1	9	Y	1			60
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-		791	2	10	9	Y	9			69
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	2			Y	-0-			69
*09	648 N	648	-0-	-0-	-0-		266	1	376	2	Y	5	60	1	14
							6	9							
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-		179	1	450	2	Y	-0-			14

KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7046 - 7062				
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	3			N	-0-			-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-		1	1	11	3	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		2	1	11	3	N	-0-			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		3	1	15	3	N	-0-			-0-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-		2	1	7	3	N	-0-			-0-

KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7040 - 7150				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7045 - 7060				
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-		6	1	169	3	Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-		7	1	181	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-		17	1	138	3	Y	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-		27	1	140	3	Y	-0-			-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-		26	1	131	3	Y	-0-			-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-		30	1	147	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068				
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		45	1	1318	3	Y	-0-			-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		40	1	1107	3	Y	-0-			-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		135	1	1087	3	Y	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		199	1	1015	3	Y	-0-			-0-
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-		150	1	752	3	Y	-0-			-0-
*10	688 N	688	-0-	-0-	-0-		115	1	573	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7150 - 7165				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282			
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
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	420	3	Y	2	7
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	114	1	470	3	Y	-0-	7
07	620 N	237	-0-	-383	-0-	48	1	189	3	Y	-0-	7
08	527 N	366	-0-	-161	-0-	77	1	289	3	Y	-0-	7
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	304	1	666	3	Y	29	15
*10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	251	1	740	3	Y	2	13

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624			
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	133	1	476	3	N	-0-	-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	114	1	453	3	N	-0-	-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	94	1	451	3	N	-0-	-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	126	1	545	3	N	-0-	-0-
*09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	180	1	524	3	N	2	2
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	170	1	527	3	N	-0-	2

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828			
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	181	1	626	3	Y	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	146	1	560	3	Y	-0-	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	128	1	583	3	Y	-0-	-0-
08	713 N	572	-0-	-141	-0-	111	1	461	3	Y	-0-	-0-
*09	690 N	434	-0-	-256	-0-	111	1	323	3	Y	-0-	-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252			
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-	-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	3	Y	-0-	-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	469	3	Y	-0-	-0-
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	85	1	424	3	Y	-0-	-0-
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	98	1	490	3	Y	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100			
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-	-0-
*09	90 N	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	3	Y	-0-	-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	38	1	192	3	Y	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 - 7074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 - 7672			
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	65	1	270	3	Y	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	87	1	422	3	Y	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	Y	-0-			-0-
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	192	1	556	3	Y	-0-			-0-
*10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	181	1	561	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 - 7651			
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	143	1	506	3	Y	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	120	1	477	3	Y	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	104	1	492	3	Y	-0-			-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	136	1	585	3	Y	-0-			-0-
*09	600 N	581	-0-	-19	-0-	149	1	432	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	139	1	431	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 - 7660			
05	1271 N	856	-0-	-415	-0-	187	1	669	3	Y	-0-			-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	214	1	856	3	Y	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	175	1	832	3	Y	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	211	1	917	3	Y	-0-			-0-
*09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	244	1	709	3	Y	-0-			-0-
10	961 N	908	-0-	-53	-0-	222	1	686	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696			
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	102	1	352	3	Y	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	Y	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	68	1	309	3	Y	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	3	Y	-0-			-0-
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	128	1	371	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	79	1	243	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637			
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	57	1	194	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	149	-0-	-130	-0-	27	1	122	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	33	1	138	3	Y	-0-			-0-
*09	210 N	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	3	Y	-0-			-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	78	1	286	3	N	-0-				-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-				-0-
07		341 N	299	-0-	-42	-0-	51	1	248	3	N	-0-				-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	77	1	342	3	N	-0-				-0-
*09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	160	1	466	3	N	2				2
							2	9								
*10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	-0-				2

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

05		558 N	540	-0-	-18	-0-	117	1	419	3	N	4				32
							4	9								
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	110	1	440	3	N	10				42
							11	9								
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	100	1	476	3	N	6				48
							7	9								
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	125	1	545	3	N	-0-				48
*09		570 N	528	-0-	-42	-0-	133	1	387	3	N	7	38	1		17
							8	9								
*10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	169	1	524	3	N	-0-				17

VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	41	1	148	3	N	-0-	127	1		18	
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	3	N	-0-				18	
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	2				20	
							2	9									
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	29	1	125	3	N	-0-				20	
*09		150 N	113	-0-	-37	-0-	29	1	84	3	N	-0-				20	
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	3	N	-0-	19	1	1	7	-0-

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	38	54	1		25	
							42	9									
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	381	3	N	22				47	
							24	9									
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	381	3	N	5				52	
							6	9									
08		434 N	362	-0-	-72	-0-	68	1	294	3	N	-0-				52	
*09		510 N	476	-0-	-34	-0-	120	1	350	3	N	5				57	
							6	9									
*10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	122	1	377	3	N	-0-	26	1	1	7	30

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

05		713 N	611	-0-	-102	-0-	126	1	485	3	N	-0-				-0-
06		630 N	588	-0-	-42	-0-	111	1	477	3	N	-0-				-0-
07		620 N	575	-0-	-45	-0-	94	1	481	3	N	-0-				-0-
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	120	1	566	3	N	-0-				-0-
*09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	256	1	742	3	N	2				2
							2	9								
*10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	240	1	740	3	N	-0-				2

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 243074		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	199	1	814	3	N	-0-		-0-
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	162	1	742	3	N	-0-		-0-
07	899 N	135	-0-	-764	-0-	135	1			N	-0-		-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	168	1	852	3	N	-0-		-0-
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	245	1	713	3	N	2		2
						2	9						
*10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	273	1	842	3	N	-0-		2

VT BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664				
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	3	Y	-0-		4
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	31	1	123	3	Y	-0-		4
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	33	1	161	3	Y	-0-		4
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	12	1	54	3	Y	-0-		4
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	170	3	Y	5	6 1	3
						6	9						
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	24	1	74	3	Y	-0-		3

VT BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609				
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	Y	-0-		9
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	75	1	297	3	Y	-0-		9
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		9
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	106	1	460	3	Y	-0-		9
*09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	159	1	462	3	Y	1	7 1	3
						1	9						
*10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	149	1	461	3	Y	1		4
						1	9						

VT BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646				
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	121	1	434	3	Y	-0-		3
06	660 N	506	-0-	-154	-0-	101	1	405	3	Y	-0-		3
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	190	1	903	3	Y	-0-		3
08	558 N	452	-0-	-106	-0-	85	1	367	3	Y	-0-		3
*09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	199	1	578	3	Y	6	6 1	3
						7	9						
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	229	1	710	3	Y	-0-		3

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549				
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-		-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 -	7662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		396 N	396	-0-	-0-	86 1	310 3	Y	-0-				4
06		435 N	435	-0-	-0-	87 1	348 3	Y	-0-				4
07		458 N	458	-0-	-0-	79 1	379 3	Y	-0-				4
08		517 N	517	-0-	-0-	96 1	421 3	Y	-0-				4
*09		502 N	502	-0-	-0-	127 1	369 3	Y	5	6 1			3
						6 9							
*10		472 N	472	-0-	-0-	115 1	357 3	Y	-0-				3

VT BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID ->	244588	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 -	7658
05		191 N	191	-0-	-0-	42 1	149 3	Y	-0-				3
06		247 N	247	-0-	-0-	50 1	197 3	Y	-0-				3
07		337 N	337	-0-	-0-	58 1	279 3	Y	-0-				3
*08		395 N	395	-0-	-0-	74 1	321 3	Y	-0-				3
*09		363 N	363	-0-	-0-	91 1	264 3	Y	7	6 1			4
						8 9							
*10		353 N	353	-0-	-0-	86 1	267 3	Y	-0-				4

VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

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

BAKER (2500)		WELL #:		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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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
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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA									
PATERSON ENERGY CORPORATION 643402									
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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									
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-	-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-	-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-
10	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									
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-	-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-	-0-
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-	-0-
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-	-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-	-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-	-0-
*09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-	-0-
10		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												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799				N	NO RPT	-0-
*09	1300	X	501	-0-	-799	-0-	501 2			N	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 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
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		-0-
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
*09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
10		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												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
05		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-		-0-
06		570 N	526	-0-	-44	-0-	526 3		N	-0-		-0-
07		682 N	550	-0-	-132	-0-	550 3		N	-0-		-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
09		540 N	511	-0-	-29	-0-	511 3		N	-0-		-0-
10		558 N	285	-0-	-273	-0-	285 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												
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-		-0-
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-		-0-
*10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285												
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839																	
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
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-	
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				-0-	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784																	
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-	
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-	
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-	
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-	
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-	

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410																	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-	
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				-0-	
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-				-0-	
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-	
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-				-0-	
*10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				-0-	

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420																	
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-				-0-	
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-				-0-	
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-				-0-	
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				-0-	
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				-0-	
*10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-				-0-	

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800																	
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				-0-	
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-				-0-	
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-				-0-	
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				-0-	
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-				-0-	
*10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				-0-	

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342																	
05		155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-				-0-	
06		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-				-0-	
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-				-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-	

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-	

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE										
OXY USA INC. //CONT.// 630591										
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072										
M	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	EOM BALANCE
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824										
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEANO (STRAWN)		HILCORP ENERGY COMPANY		NEWBY "A"		//CONT.//	06457 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
						//CONT.//	386310						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	

				WELL #:		2T	RRCID -> 168768	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694 - 9850
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	110 1	1990 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	101 1	1743 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	91 1	1830 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	99 1	2243 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	89 1	1865 2	N	-0-	-0-			-0-
*10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	91 1	1802 2	N	-0-	-0-			-0-

		NEWBY G.U. 2		WELL #:		2T	RRCID -> 195485	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9694 - 9850
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

		NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9725 - 9988
05	806 X	516	-0-	-290	-0-	27 1	489 2	N	-0-	-0-			-0-
06	780 X	621	-0-	-159	-0-	34 1	587 2	N	-0-	-0-			-0-
07	806 X	520	-0-	-286	-0-	25 1	495 2	N	-0-	-0-			-0-
08	806 X	506	-0-	-300	-0-	21 1	485 2	N	-0-	-0-			-0-
09	630 X	511	-0-	-119	-0-	23 1	488 2	N	-0-	-0-			-0-
10	651 X	305	-0-	-346	-0-	15 1	290 2	N	-0-	-0-			-0-

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

		NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID -> 221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9542 - 9784
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

BELLE BRANCH		J. D. PRODUCTION		HENKE, H. A.		06924 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
						427566							
				WELL #:		1	RRCID -> 066898	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	500	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
 HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

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

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5/17/2021

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2021 - WELL PLUGGED 5/20/2021

OIL AND GAS DIVISION

BETH (OLMOS 2-B SAND)		07516 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
HAMILTON, CLAY		348557								
CLAYTON HAMILTON		WELL #: 1601		RRCID -> 285839		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	817	-0-	-516	-0-	817 2	N	-0-		-0-
08	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907 2	N	-0-		-0-
*10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 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 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STS 'A'		WELL #: 1S		RRCID -> 286408		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261								
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 173127		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711		
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020			
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	65	1	218	3	N	-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	71	1	204	3	N	-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	55	1	157	3	N	-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	64	1	204	3	N	-0-
09	270 N	128	-0-	-142	-0-	39	1	89	3	N	-0-
10	217 N	70	-0-	-147	-0-	16	1	54	3	N	-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975			
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	73	1	246	3	N	-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	76	1	218	3	N	-0-
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	49	1	139	3	N	-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	64	1	201	3	N	-0-
09	300 N	100	-0-	-200	-0-	31	1	69	3	N	-0-
10	186 N	55	-0-	-131	-0-	13	1	42	3	N	-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914			
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	52	1	176	3	N	-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	61	1	176	3	N	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	3	N	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	56	1	176	3	N	-0-
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	53	1	119	3	N	-0-
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	22	1	72	3	N	-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088			
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	3	N	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	11	1	25	3	N	-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	3	N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971		
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	
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	41 1	134 3	N	-0-	-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	33 1	95 3	N	-0-	-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12 1	35 3	N	-0-	-0-	
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	14 1	45 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	2 1	5 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-	

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952			TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042		
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	79 1	267 3	N	-0-	-0-	
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	110 1	317 3	N	-0-	-0-	
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	69 1	198 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	47 1	149 3	N	-0-	-0-	
09	210 N	131	-0-	-79	-0-	40 1	91 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	75	-0-	-142	-0-	17 1	58 3	N	-0-	-0-	

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952			TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029		
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	90 1	301 3	N	-0-	-0-	
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	84 1	241 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	195	-0-	-208	-0-	50 1	145 3	N	-0-	-0-	
08	403 N	237	-0-	-166	-0-	57 1	180 3	N	-0-	-0-	
09	330 N	127	-0-	-203	-0-	39 1	88 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	16 1	54 3	N	-0-	-0-	

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938		
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	149 1	494 3	N	-0-	-0-	
06	210 X	202	-0-	-8	-0-	53 1	149 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	44 1	122 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	50 1	157 3	N	-0-	-0-	
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	55 1	124 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	20 1	67 3	N	-0-	-0-	

CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980		
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	35 1	117 3	N	-0-	-0-	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	35 1	101 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	25 1	70 3	N	-0-	-0-	
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	34 1	106 3	N	-0-	-0-	
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	23 1	50 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	9 1	31 3	N	-0-	-0-	

HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953			TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209		
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	60 1	201 3	N	-0-	-0-	
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	58 1	168 3	N	-0-	-0-	
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	41 1	118 3	N	-0-	-0-	
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	53 1	167 3	N	-0-	-0-	
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	36 1	82 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	15 1	52 3	N	-0-	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957			TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984					
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	3	N	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	296	3	N	-0-			-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	74	1	213	3	N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	92	1	289	3	N	-0-			-0-
09	330 N	183	-0-	-147	-0-	56	1	127	3	N	-0-			-0-
10	279 N	101	-0-	-178	-0-	23	1	78	3	N	-0-			-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957			TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A					
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	3	N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	116	1	332	3	N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	123	1	390	3	N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	64	1	144	3	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	26	1	86	3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954			TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055					
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	75	1	249	3	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	3	N	-0-			-0-
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	58	1	163	3	N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	71	1	223	3	N	-0-			-0-
09	300 N	178	-0-	-122	-0-	55	1	123	3	N	-0-			-0-
10	217 N	97	-0-	-120	-0-	23	1	74	3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 000048		COMPL. DATE 07/04/1959			TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 000049		COMPL. DATE 09/16/1957			TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850					
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000050		COMPL. DATE 06/08/1957			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261									
WALDEN, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000051		COMPL. DATE 11/27/1958			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884		
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	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	55 1	187 3	N	-0-	-0-	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	83 1	239 3	N	-0-	-0-	
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	60 1	172 3	N	-0-	-0-	
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	86 1	274 3	N	-0-	-0-	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	41 1	93 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	16 1	53 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 2		RRCID -> 000055		COMPL. DATE 03/21/1957			TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042		
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9 1	28 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	10 1	28 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	8 1	21 3	N	-0-	-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	29 3	N	-0-	-0-	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11 1	24 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 4		RRCID -> 000057		COMPL. DATE 03/27/1957			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008		
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	43 1	144 3	N	-0-	-0-	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58 1	165 3	N	-0-	-0-	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	51 1	141 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	39 1	123 3	N	-0-	-0-	
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	20 1	45 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	34	-0-	-152	-0-	8 1	26 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 7		RRCID -> 000060		COMPL. DATE 10/22/1962			TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993		
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	74 1	243 3	N	-0-	-0-	
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	77 1	218 3	N	-0-	-0-	
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	56 1	159 3	N	-0-	-0-	
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	70 1	219 3	N	-0-	-0-	
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	45 1	101 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	80	-0-	-137	-0-	19 1	61 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962			TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074		
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	214 1	709 3	N	-0-	-0-	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	253 1	717 3	N	-0-	-0-	
07	806 N	665	-0-	-141	-0-	175 1	490 3	N	-0-	-0-	
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	227 1	710 3	N	-0-	-0-	
09	810 N	475	-0-	-335	-0-	146 1	329 3	N	-0-	-0-	
10	651 N	244	-0-	-407	-0-	57 1	187 3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016		
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	95 1	323 3	N	-0-	-0-	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	105 1	303 3	N	-0-	-0-	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	77 1	220 3	N	-0-	-0-	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	96 1	305 3	N	-0-	-0-	
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	61 1	137 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	25 1	83 3	N	-0-	-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
WALDEN, R. C.		WELL #: 4		RRCID -> 030770		COMPL. DATE 08/11/1963			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946						
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-				-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	48	1	136	3	N	-0-				-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	3	N	-0-				-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	N	-0-				-0-
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	29	1	66	3	N	-0-				-0-
10	124 N	53	-0-	-71	-0-	12	1	41	3	N	-0-				-0-

WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963			TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834						
05	279 N	2	-0-	-277	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
06	210 N	18	-0-	-192	-0-	5	1	13	3	N	-0-				-0-
07	279 N	36	-0-	-243	-0-	9	1	27	3	N	-0-				-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	N	-0-				-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	3	N	-0-				-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	N	-0-				-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054						
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-				-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	N	-0-				-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	14	1	40	3	N	-0-				-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	N	-0-				-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	12	1	26	3	N	-0-				-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-				-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877						
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	N	-0-				-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	15	1	43	3	N	-0-				-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	3	N	-0-				-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	6	1	13	3	N	-0-				-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-

GOERING, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964			TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 14		RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
WALDEN, R. C.		WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965			TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198						
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	N	-0-				-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	122	1	351	3	N	-0-				-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	95	1	272	3	N	-0-				-0-
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	101	1	320	3	N	-0-				-0-
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	69	1	155	3	N	-0-				-0-
10	372 N	136	-0-	-236	-0-	31	1	105	3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #: 21		RRCID -> 167005		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891						
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	3	N	-0-				-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	3	N	-0-				-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	N	-0-				-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	3	N	-0-				-0-
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	3	N	-0-				-0-

TATE, G. E.		WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TATE, GORDON E.		WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050						
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	3	N	-0-				-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	71	1	207	3	N	-0-				-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	54	1	154	3	N	-0-				-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	N	-0-				-0-
09	270 N	153	-0-	-117	-0-	47	1	106	3	N	-0-				-0-
10	217 N	84	-0-	-133	-0-	20	1	64	3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053						
05	558 N	404	-0-	-154	-0-	91	1	313	3	N	-0-				-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	99	1	290	3	N	-0-				-0-
07	496 N	291	-0-	-205	-0-	75	1	216	3	N	-0-				-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	91	1	293	3	N	-0-				-0-
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	74	1	170	3	N	-0-				-0-
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	31	1	105	3	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 #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW 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
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	81	1	268	3	N	-0-			-0-
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	82	1	232	3	N	-0-			-0-
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	58	1	164	3	N	-0-			-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	72	1	223	3	N	-0-			-0-
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	50	1	111	3	N	-0-			-0-
10	217 N	91	-0-	-126	-0-	21	1	70	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	289	3	N	-0-			-0-
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	5	1	13	3	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	66	1	189	3	N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	75	1	238	3	N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	63	1	141	3	N	-0-			-0-
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	37	1	121	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	325	1	1089	3	N	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	360	1	1037	3	N	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	271	1	776	3	N	-0-			-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	338	1	1067	3	N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	193	1	435	3	N	-0-			-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	70	1	235	3	N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 CXL ENERGY LLC 195770
 S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

05	14B DENY	993	-0-	993	2977	993	1			N	-0-			-0-
06	14B DENY	927	-0-	927	3904	875	1	52	9	N	47			47
07	3601	976	-0-	-2625	1279	910	1	66	9	N	60			107
08	2289 R	1010	-0-	-1279	-0-	1010	1			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	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-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A		
05	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3	Y	-0-		-0-	
06	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	-0-		-0-	
07	310 #	9	-0-	-301	-0-	9	3	Y	-0-		-0-	
08	899 #	289	-0-	-610	-0-	289	3	Y	-0-		-0-	
09	870 #	131	-0-	-739	-0-	131	3	Y	-0-		-0-	
10	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5368 - 5387		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	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-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A		
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		-0-	
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-		-0-	
07	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	3	Y	-0-		-0-	
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-		-0-	
09	270 #	134	-0-	-136	-0-	134	3	Y	-0-		-0-	
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 5402 - 5430		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	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-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 5262 - 5280		
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-	
06	420 #	68	-0-	-352	-0-	68	3	Y	-0-		-0-	
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-	
08	434 #	55	-0-	-379	-0-	55	3	Y	-0-		-0-	
09	420 #	66	-0-	-354	-0-	66	3	Y	-0-		-0-	
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 5319 - 5359		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	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-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933									
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5277 - 5325	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		91 R	91	-0-	-0-	91 3			Y	-0-			-0-
06		540 #	67	-0-	-473	67 3			Y	-0-			-0-
07		558 #	-0-	-0-	-558				Y	-0-			-0-
08		558 #	55	-0-	-503	55 3			Y	-0-			-0-
09		540 #	78	-0-	-462	78 3			Y	-0-			-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93				Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416	
05		87 R	87	-0-	-0-	87 3			Y	-0-			-0-
06		89 R	89	-0-	-0-	89 3			Y	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-
08		134 R	134	-0-	-0-	134 3			Y	-0-			-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	102 3			Y	-0-			-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93				Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	5342 - 5368	
05		74 R	74	-0-	-0-	74 3			Y	-0-			-0-
06		90 #	70	-0-	-20	70 3			Y	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-
08		106 R	106	-0-	-0-	106 3			Y	-0-			-0-
09		116 R	116	-0-	-0-	116 3			Y	-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62				Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418	
05		31 #	21	-0-	-10	21 3			N	-0-			-0-
06		84 R	84	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-
07		40 R	40	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
08		62 R	62	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
09		60 #	38	-0-	-22	38 3			N	-0-			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT			-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC		WELL #:		870209	RRCID ->	157356	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5324 - 5352	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		J101	RRCID ->	157356	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5324 - 5352	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021 - WELL PLUGGED 6/22/2021													

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

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	83	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	865	-0-	-468	-0-	52	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
*10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	87	1	1361	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		418 N	418	-0-	-0-	86 1	332 2	N	-0-			147
06		887 N	887	-0-	-0-	151 1	736 2	N	-0-			147
07		936 N	936	-0-	-0-	191 1	745 2	N	-0-			147
08		679 N	679	-0-	-0-	121 1	558 2	N	-0-			147
*09		508 N	508	-0-	-0-	107 1	401 2	N	-0-			147
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			147

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446				
05		150 N	150	-0-	-0-	25 1	125 2	N	-0-			48
06		1318 N	1318	-0-	-0-	159 1	1148 2	N	10			58
						11 9						
07		530 N	530	-0-	-0-	84 1	446 2	N	-0-			58
08		2355 N	2355	-0-	-0-	275 1	2080 2	N	-0-			58
*09		535 N	535	-0-	-0-	81 1	454 2	N	-0-			58
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			58

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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967									
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10726 - 10746		
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10735 - 10755		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772 - 10780		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

OIL AND GAS DIVISION

BRACERO, N.E. (OLMOS)			11176 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA		
RETAMA OIL CORPORATION			703485									
H&F PROPERTIES 38-37			WELL #: 3-C		RRCID -> 136630		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 3464		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX)			11575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 2		RRCID -> 241828		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 9134 - 9154	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175									
BAKER EST.			WELL #: 1		RRCID -> 000081		COMPL. DATE 08/09/1952		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9155 - 9168	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)			11581 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 8		RRCID -> 227813		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10354 - 10452	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE				12018 200 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID -> 255399	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8246 - 12921	EOM BALANCE			
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	539 1 270 9	2174 2	N	245	348 1	3 8	138	
06	2460 X	1112	-0-	-1348	-0-	348 1 146 9	618 2	N	133	3 8		268	
07	1643 X	681	-0-	-962	-0-	539 1	142 9	N	129	185 1	5 8	207	
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	539 1 160 9	2997 2	N	145	188 1		164	
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	521 1 147 9	2803 2	N	134	176 1	3 8	119	
*10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	539 1 328 9	2941 2	N	298	182 1	4 8	231	

PGE DOS				WELL #:	1H	RRCID -> 259081	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8554 - 15645		
05	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	863 1 1151 9	13041 2	N	1046	1090 1		314
06	9570 X	9331	-0-	-239	-0-	835 1 671 9	7825 2	N	610	721 1		203
07	9889 X	9823	-0-	-66	-0-	780 1 777 9	8266 2	N	706	728 1		181
08	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	780 1 899 9	9994 2	N	817	731 1	2 8	265
09	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	835 1 919 9	10491 2	N	835	897 1	2 8	201
*10	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	863 1 925 9	10631 2	N	841	903 1	2 8	137

PGE BROWNE				WELL #:	2 H	RRCID -> 259084	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8340 - 13426		
05	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	125 1 773 9	6953 2	Y	703	710 1	1 8	71
06	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	123 1 653 9	6637 2	Y	594	601 1	1 8	63
07	8742 X	7458	-0-	-1284	-0-	127 1 605 9	6726 2	Y	550	558 1	2 8	53
08	8742 X	7397	-0-	-1345	-0-	117 1 578 9	6702 2	Y	525	533 1	1 8	44
09	8460 X	6955	-0-	-1505	-0-	123 1 548 9	6284 2	Y	498	490 1		52
10	7843 X	7008	-0-	-835	-0-	103 1 532 9	6373 2	Y	484	471 1		65

PGE DOS				WELL #:	2H	RRCID -> 260052	COMPL. DATE 10/15/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8339 - 15700		
05	9796 X	9441	-0-	-355	-0-	9167 2	274 9	N	249	372 1		137
06	10830 X	9212	-0-	-1618	-0-	8949 2	263 9	N	239	183 1	1 8	192
07	11191 X	8990	-0-	-2201	-0-	8738 2	252 9	N	229	185 1		236
08	11191 X	9078	-0-	-2113	-0-	8752 2	326 9	N	296	368 1		164
09	10080 X	3038	-0-	-7042	-0-	2954 2	84 9	N	76	2 8		238
10	9517 X	13	-0-	-9504	-0-	13 2		N	-0-			238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699									
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	7H	RRCID ->	260117	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8557 - 12715	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	4650 X	4629	-0-	-21	-0-	67	1	4230	2	Y	302	299	1	63
						332	9							
06	4500 X	3666	-0-	-834	-0-	54	1	3280	2	Y	302	290	1	75
						332	9							
07	4650 X	4040	-0-	-610	-0-	59	1	3634	2	Y	315	279	1	110
						347	9					1	8	
08	4619 X	4173	-0-	-446	-0-	61	1	3716	2	Y	360	423	1	47
						396	9							
09	4470 X	3855	-0-	-615	-0-	57	1	3428	2	Y	336	331	1	52
						370	9							
10	4619 X	3960	-0-	-659	-0-	59	1	3494	2	Y	370	343	1	79
						407	9							

GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	8H	RRCID ->	260205	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461 - 12745	
05	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	37	1	2309	2	Y	265	264	1	58
						292	9							
06	2940 X	2644	-0-	-296	-0-	39	1	2375	2	Y	209	210	1	57
						230	9							
07	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	39	1	2375	2	Y	213	191	1	79
						234	9							
08	3038 X	2605	-0-	-433	-0-	39	1	2335	2	Y	210	257	1	32
						231	9							
09	2640 X	2359	-0-	-281	-0-	35	1	2102	2	Y	202	200	1	34
						222	9							
10	2728 X	2340	-0-	-388	-0-	35	1	2068	2	Y	215	201	1	48
						237	9							

PGE DOS				WELL #:	6H	RRCID ->	260349	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8356 - 15868	
05	4061 X	3936	-0-	-125	-0-	320	1	3326	2	N	264	187	1	206
						290	9					4	8	
06	4200 X	2824	-0-	-1376	-0-	236	1	2338	2	N	227	186	1	245
						250	9							
07	4340 X	3599	-0-	-741	-0-	283	1	3027	2	N	263	368	1	139
						289	9					1	8	
08	4340 X	3554	-0-	-786	-0-	294	1	2953	2	N	279	354	1	62
						307	9							
09	3810 X	3483	-0-	-327	-0-	294	1	2913	2	N	251	177	1	134
						276	9							
10	3937 X	3324	-0-	-613	-0-	306	1	2739	2	N	254	183	1	203
						279	9							

PGE DOS				WELL #:	5H	RRCID ->	260369	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8342 - 15895	
05	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	911	1	9456	2	N	489	546	1	128
						538	9					3	8	
06	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	955	1	9459	2	N	412	368	1	170
						453	9							
07	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	948	1	10130	2	N	484	539	1	112
						532	9							
08	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	937	1	9406	2	N	443	354	1	200
						487	9					1	8	
09	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	897	1	8907	2	N	442	545	1	95
						486	9							
*10	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	925	1	8266	2	N	406	364	1	135
						447	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 #: 7H		RRCID -> 260393		COMPL. DATE 02/19/2011			TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	45 1	5768 2	Y	779	757 1	1 8		66
							857 9							
06	6540	X	6154	-0-	-386	-0-	43 1	5299 2	Y	738	755 1	1 8		48
							812 9							
07	6758	X	6176	-0-	-582	-0-	43 1	5177 2	Y	869	885 1			32
							956 9							
08	6758	X	62	-0-	-6696	-0-	11 2	51 9	Y	46	75 1	3 8		-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-				-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-			Y	-0-				-0-

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: 2H		RRCID -> 260395		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601					
05	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	269 1	12563 2	N	1058	1112 1			184
							1164 9							
06	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	258 1	11948 2	N	962	916 1			230
							1058 9							
07	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	267 1	12181 2	N	966	1093 1			103
							1063 9							
08	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	280 1	11856 2	N	874	908 1			69
							961 9							
09	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	267 1	12140 2	N	935	895 1			109
							1029 9							
*10	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	268 1	12066 2	N	944	906 1	3 8		144
							1038 9							

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 6H		RRCID -> 260412		COMPL. DATE 04/30/2011			TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326					
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7649 2	305 9	N	277	370 1			91
							6856 2	278 9	N	253	177 1			167
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6859 2	272 9	N	247	355 1			59
							7422 2	293 9	N	266	187 1			138
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	3290 2	131 9	N	119	182 1			75
									N	1				76
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-								
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-								
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-								

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 8H		RRCID -> 260429		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798					
05	10912	X	10601	-0-	-311	-0-	71 1	9102 2	Y	1298	1259 1	3 8		97
							1428 9							
06	10170	X	9833	-0-	-337	-0-	70 1	8514 2	Y	1135	1167 1	4 8		61
							1249 9							
07	10323	X	9919	-0-	-404	-0-	72 1	8636 2	Y	1101	1134 1	3 8		25
							1211 9							
08	10695	X	35	-0-	-10660	-0-	10 2	25 9	Y	23	47 1	1 8		-0-
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-			Y	-0-				-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-			Y	-0-				-0-

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: 11H		RRCID -> 260430		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605					
05	10726	X	9128	-0-	-1598	-0-	1063 1	6969 2	N	996	1105 1	6 8		117
							1096 9							
06	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	1103 1	8279 2	N	1345	1275 1	4 8		183
							1480 9							
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	1154 1	8452 2	N	1094	1112 1	4 8		161
							1203 9							
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	993 1	7297 2	N	1132	1072 1	2 8		219
							1245 9							
09	10860	X	9878	-0-	-982	-0-	1031 1	7622 2	N	1114	1110 1	1 8		222
							1225 9							
10	11222	X	9865	-0-	-1357	-0-	991 1	7680 2	N	1085	1086 1	3 8		218
							1194 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)	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
05		1083 N	1083	-0-	-0-	26 1	911 2	Y	133	139 1		43
						146 9						
06		1050 N	1050	-0-	-0-	26 1	908 2	Y	105	120 1		28
						116 9						
07		1147 N	1096	-0-	-51	26 1	921 2	Y	135	143 1		20
						149 9						
08		1085 N	1060	-0-	-25	27 1	904 2	Y	117	117 1		20
						129 9						
09		1050 N	969	-0-	-81	845 2	124 9	Y	113	111 1		22
10		1085 N	1002	-0-	-83	870 2	132 9	Y	120	127 1		15
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:	5H	RRCID ->	260480	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	8571 - 12814
05		2849 X	2849	-0-	-0-	70 1	2446 2	Y	303	320 1		101
						333 9						
06		3270 X	2718	-0-	-552	67 1	2361 2	Y	264	295 1		70
						290 9						
07		3472 X	2894	-0-	-578	70 1	2433 2	Y	355	372 1		53
						391 9						
08		3472 X	2799	-0-	-673	72 1	2413 2	Y	285	288 1		50
						314 9						
09		2970 X	2436	-0-	-534	2144 2	292 9	Y	265	265 1		50
10		2883 X	2531	-0-	-352	2217 2	314 9	Y	285	302 1		33
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:	M 1	RRCID ->	260483	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
GATES 010 CHK-A TR3			WELL #:	L 2H	RRCID ->	260516	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8510 - 14674
05		15376 X	14739	-0-	-637	326 1	13555 2	N	780	707 1		248
						858 9						
06		16890 X	13168	-0-	-3722	395 1	12071 2	N	638	701 1		185
						702 9						
07		17453 X	-0-	-0-	-17453			Y	188	188 1		-0-
08		17453 X	-0-	-0-	-17453			Y	-0-			-0-
09		14940 X	52	-0-	-14888	52 2		Y	-0-			-0-
10		14725 X	-0-	-0-	-14725			Y	-0-			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:	3H	RRCID ->	260517	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8301 - 14394
05		4991 X	4637	-0-	-354	4377 2	260 9	N	236	356 1		98
06		4980 X	4571	-0-	-409	4333 2	238 9	N	216	182 1		132
07		5146 X	4610	-0-	-536	4380 2	230 9	N	209	188 1		153
08		5146 X	4524	-0-	-622	4287 2	237 9	N	215	185 1		183
09		4560 X	2105	-0-	-2455	2015 2	90 9	N	82	177 1		88
10		4712 X	-0-	-0-	-4712			N	-0-			88
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:	4H	RRCID ->	260528	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8351 - 14402
05		7626 X	7202	-0-	-424	6862 2	340 9	N	309	362 1	2 8	167
06		7800 X	6794	-0-	-1006	6469 2	325 9	N	295	360 1	2 8	100
07		8060 X	6767	-0-	-1293	6458 2	309 9	N	281	188 1	1 8	192
08		8060 X	6875	-0-	-1185	6561 2	314 9	N	285	357 1		120
09		6960 X	3105	-0-	-3855	2964 2	141 9	N	128	182 1	1 8	65
10		7192 X	-0-	-0-	-7192			N	-0-			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		5208 X	1936	-0-	-3272	-0-	208	1	1367	2	N	328	349	1	4 8 143
							361	9							
06		5910 X	1578	-0-	-4332	-0-	127	1	958	2	N	448	176	1	415
							493	9							
07		6107 X	1473	-0-	-4634	-0-	117	1	854	2	N	456	538	1	1 8 332
							502	9							
08		6107 X	2803	-0-	-3304	-0-	278	1	1986	2	N	490	541	1	281
							539	9							
09		5100 X	1804	-0-	-3296	-0-	199	1	1123	2	N	438	516	1	203
							482	9							
*10		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	1576	2	N	473	354	1	2 8 320
							520	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216															
05		8060 X	7875	-0-	-185	-0-	153	1	7154	2	N	516	543	1	1 8 174
							568	9							
06		8460 X	7603	-0-	-857	-0-	150	1	6915	2	N	489	535	1	128
							538	9							
07		8742 X	7831	-0-	-911	-0-	155	1	7087	2	N	535	550	1	1 8 112
							589	9							
08		8742 X	6585	-0-	-2157	-0-	142	1	6036	2	N	370	357	1	125
							407	9							
09		7620 X	7104	-0-	-516	-0-	141	1	6407	2	N	505	540	1	2 8 88
							556	9							
10		7874 X	7618	-0-	-256	-0-	154	1	6908	2	N	505	530	1	1 8 62
							556	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 13320 - 13532															
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335															
05		7068 X	5914	-0-	-1154	-0-	5655	2	259	9	N	235	171	1	195
06		6840 X	5853	-0-	-987	-0-	5603	2	250	9	N	227	362	1	60
07		7068 X	5714	-0-	-1354	-0-	5482	2	232	9	N	211	184	1	87
08		7068 X	5830	-0-	-1238	-0-	5584	2	246	9	N	224	184	1	127
09		6030 X	2593	-0-	-3437	-0-	2491	2	102	9	N	93	178	1	42
10		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	327 1	1745 2	N	283	351 1	123
							311 9					
06		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	350 1	1575 2	N	247	181 1	189
							272 9					
07		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	336 1	1966 2	N	215	182 1	222
							237 9					
08		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	312 1	1778 2	N	268	372 1	118
							295 9					
09		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	338 1	1640 2	N	213	187 1	144
							234 9					
*10		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	325 1	1072 2	N	142	168 1	118
							156 9					

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250												
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1133 2	207 9	N	188	351 1	67
06		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1318 2	151 9	N	137		204
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1908 2	235 9	N	214	188 1	229
											1 8	
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1270 2	154 9	N	140	186 1	183
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1293 2	163 9	N	148	181 1	150
*10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	998 2	186 9	N	169	179 1	140

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914												
05		1674 X	1396	-0-	-278	-0-	1208 2	188 9	N	171	184 1	184
06		2970 X	610	-0-	-2360	-0-	557 2	53 9	N	48		232
07		3069 X	733	-0-	-2336	-0-	652 2	81 9	N	74	177 1	129
08		3069 X	1096	-0-	-1973	-0-	965 2	131 9	N	119	182 1	66
09		1350 X	310	-0-	-1040	-0-	277 2	33 9	N	30		96
10		1395 X	304	-0-	-1091	-0-	252 2	52 9	N	47		143

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090												
05		527 N	36	-0-	-491	-0-	36 2		N	-0-		71
06		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1837 2	98 9	N	89		160
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2079 2	154 9	N	140	179 1	121
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		121
09		1950 N	738	-0-	-1212	-0-	712 2	26 9	N	24		145
10		2232 N	1434	-0-	-798	-0-	1333 2	101 9	N	92	178 1	59

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220												
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1221 2	122 9	N	111	183 1	135
06		1470 N	1149	-0-	-321	-0-	1027 2	122 9	N	111		246
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	580 2	102 9	N	93	176 1	163
08		1333 N	1146	-0-	-187	-0-	1000 2	146 9	N	133	183 1	113
*09		1140 N	728	-0-	-412	-0-	660 2	68 9	N	62		175
*10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: L 1H		RRCID -> 263434		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 8419 - 15039					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	13113 X	3651	-0-	-9462	-0-	82	1	3419	2	N	136	221	1	5 8	12
						150	9								
06	15120 X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-	12	1		-0-
07	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-				-0-
08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-				-0-
09	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	40	1	18290	2	Y	305	296	1		9
						336	9								
*10	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	23	1	16903	2	Y	308	308	1		9
						339	9								

PGE BROWNE		WELL #: E 2H		RRCID -> 265076		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 8453 - 13272					
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	479	1	2262	2	N	268	186	1		219
						295	9								
06	3180 X	3093	-0-	-87	-0-	430	1	2415	2	N	225	356	1		88
						248	9								
07	3286 X	2190	-0-	-1096	-0-	470	1	1457	2	N	239	178	1		149
						263	9								
08	3286 X	1687	-0-	-1599	-0-	494	1	927	2	N	242	183	1		208
						266	9								
09	3090 X	637	-0-	-2453	-0-	442	1	195	9	N	177	176	1		209
10	3193 X	1248	-0-	-1945	-0-	481	1	585	2	N	165	182	1		192
						182	9								

FAITH-BONITA		WELL #: A 1H		RRCID -> 265617		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7524 - 15825					
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				-0-
06	3870 X	128	-0-	-3742	-0-	40	1	9	2	Y	72	72	0		-0-
						79	9								
07	3999 X	82	-0-	-3917	-0-	42	1	5	2	Y	32	32	0		-0-
						35	9								
08	3999 X	262	-0-	-3737	-0-	140	1	10	2	Y	102	102	0		-0-
						112	9								
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	177	1	16	2	Y	161	161	0		-0-
						177	9								
*10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	121	1	4	2	Y	37	32	0	5 1	-0-
						41	9								

WOLF B		WELL #: 1H		RRCID -> 265823		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9309 - 14053					
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1089	2	109	9	N	99	175	1		60
06	1590 N	1119	-0-	-471	-0-	1027	2	92	9	N	84				144
07	1333 N	739	-0-	-594	-0-	673	2	66	9	N	60				204
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				204
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	40				244
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	710	2	24	9	N	22				266

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: D 5H		RRCID -> 266065		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8057 - 13482					
05	3503 X	3254	-0-	-249	-0-	188	1	2579	2	N	443	361	1	2 8	214
						487	9								
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	249	1	2652	2	N	358	366	1	2 8	204
						394	9								
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	270	1	2492	2	N	345	352	1	3 8	194
						380	9								
08	3255 X	2692	-0-	-563	-0-	2333	2	359	9	N	326	346	1		174
09	3300 X	2708	-0-	-592	-0-	2331	2	377	9	N	343	357	1		160
10	3410 X	3046	-0-	-364	-0-	2677	2	369	9	N	335	363	1	1 8	131

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 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	184	1	2512	2	N	426	367	1	3 8 216
						469	9							
06	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	111	1	1182	2	N	280	362	1	4 8 130
						308	9							
07	2139 X	1341	-0-	-798	-0-	102	1	943	2	N	269	187	1	1 8 211
						296	9							
08	3162 X	1067	-0-	-2095	-0-	840	2	227	9	N	206	188	1	229
09	3060 X	2713	-0-	-347	-0-	2259	2	454	9	N	413	364	1	278
10	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	2582	2	440	9	N	400	544	1	1 8 133

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

05	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	37	1	763	2	Y	540	538	0	1 8 3
						594	9							
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	Y	408	410	0	1 8 -0-
						449	9							
07	1550 X	1365	-0-	-185	-0-	33	1	966	2	Y	333	332	0	1 8 -0-
						366	9							
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	29	1	878	2	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
09	1470 X	1019	-0-	-451	-0-	25	1	752	2	Y	220	220	0	-0-
						242	9							
10	1519 X	1193	-0-	-326	-0-	33	1	886	2	Y	249	217	0	31 1 1
						274	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	334	1	4090	2	Y	575	566	1	1 8 42
						633	9							
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	272	1	3277	2	Y	424	413	1	1 8 52
						466	9							
07	7378 X	4112	-0-	-3266	-0-	220	1	3372	2	Y	473	467	1	1 8 57
						520	9							
08	7378 X	3932	-0-	-3446	-0-	233	1	3107	2	Y	538	549	1	1 8 45
						592	9							
09	5250 X	3870	-0-	-1380	-0-	223	1	3047	2	Y	545	539	1	1 8 50
						600	9							
10	5146 X	3617	-0-	-1529	-0-	208	1	2901	2	Y	462	487	1	1 8 24
						508	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	422	1	3865	2	Y	375	370	1	1 8 29
						413	9							
06	5340 X	3888	-0-	-1452	-0-	402	1	2985	2	Y	455	428	1	1 8 55
						501	9							
07	5518 X	4245	-0-	-1273	-0-	470	1	3365	2	Y	373	379	1	1 8 48
						410	9							
08	5518 X	3961	-0-	-1557	-0-	467	1	3029	2	Y	423	433	1	38
						465	9							
09	4680 X	3755	-0-	-925	-0-	451	1	2878	2	Y	387	385	1	40
						426	9							
10	4836 X	3523	-0-	-1313	-0-	469	1	2646	2	Y	371	388	1	23
						408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	158	1	695	2	Y	483	479 0	1 8 3
							531	9						
06		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	423	1	1568	2	Y	785	784 0	1 8 3
							1	4	864	9				
07		T. A.	1789	-0-	1789	1789	375	1	1088	2	Y	296	298 0	1 8 -0-
							326	9						
08		T. A.	1494	-0-	1494	3283	334	1	980	2	Y	164	164 0	-0-
							180	9						
09		T. A.	1776	-0-	1776	5059	355	1	1272	2	Y	135	135 0	-0-
							149	9						
*10		7231 X	2172	-0-	-5059	-0-	408	1	1569	2	Y	177	153 0	22 1 2
							195	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
05		6138 X	4232	-0-	-1906	-0-	373	1	3619	2	Y	218	219 0	-0-
							240	9						
06		6510 X	6506	-0-	-4	-0-	441	1	5798	2	Y	243	243 0	-0-
							267	9						
07		7254 X	5844	-0-	-1410	-0-	429	1	5165	2	Y	227	226 0	1 8 -0-
							250	9						
08		7254 X	3800	-0-	-3454	-0-	377	1	3254	2	Y	154	154 0	-0-
							169	9						
09		6510 X	4545	-0-	-1965	-0-	399	1	3859	2	Y	261	260 0	1
							287	9						
10		6727 X	6056	-0-	-671	-0-	438	1	5263	2	Y	323	281 0	40 1 3
							355	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
05		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	468	1	3817	2	Y	424	425 0	1 8 6
							466	9						
06		4440 X	3911	-0-	-529	-0-	371	1	3112	2	Y	389	390 0	1 8 4
							428	9						
07		4743 X	4294	-0-	-449	-0-	402	1	3542	2	Y	318	317 0	1 8 4
							350	9						
08		4743 X	4426	-0-	-317	-0-	450	1	3431	2	Y	495	492 0	1 8 6
							545	9						
09		4590 X	4211	-0-	-379	-0-	401	1	3317	2	Y	448	448 0	1 8 5
							493	9						
10		4743 X	4026	-0-	-717	-0-	390	1	3252	2	Y	349	304 0	44 1 6
							384	9						

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
05		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	147	1	1496	2	Y	386	351 1	185
							425	9						
06		2340 X	1969	-0-	-371	-0-	132	1	1443	2	Y	358	369 1	174
							394	9						
07		2418 X	1521	-0-	-897	-0-	123	1	1015	2	Y	348	345 1	177
							383	9						
08		2418 X	1418	-0-	-1000	-0-	125	1	927	2	Y	333	359 1	151
							366	9						
09		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	166	1	2261	2	Y	365	328 1	188
							402	9						
*10		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	160	1	1750	2	Y	330	352 1	166
							363	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05	3906 X	1717	-0-	-2189	-0-	151 1	1252 2	314 9	Y	285	285 0		2
06	3780 X	2744	-0-	-1036	-0-	178 1	1934 2	1 4	Y	574	573 0	1 8	2
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	186 1	2281 2	1 4	Y	481	478 0	1 8	4
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	179 1	2188 2	1 4	Y	1567	1557 0	2 8	12
09	2730 X	2322	-0-	-408	-0-	178 1	1767 2	377 9	Y	343	352 0		3
10	3007 X	2189	-0-	-818	-0-	172 1	1840 2	177 9	Y	161	141 0	20 1	3

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319													
05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	252 1	3266 2	726 9	Y	660	658 0	1 8	8
06	3390 X	3202	-0-	-188	-0-	219 1	2437 2	1 4	Y	495	497 0	1 8	5
07	2976 X	1878	-0-	-1098	-0-	162 1	1296 2	420 9	Y	382	382 0	1 8	4
08	4247 X	2466	-0-	-1781	-0-	170 1	1812 2	484 9	Y	440	439 0		5
09	4110 X	3680	-0-	-430	-0-	225 1	2839 2	616 9	Y	560	559 0	1 8	5
10	4247 X	3409	-0-	-838	-0-	209 1	2613 2	587 9	Y	534	464 0	67 1	7

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518													
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	217 1	3663 2	491 9	Y	446	444 0	1 8	3
06	3300 X	1989	-0-	-1311	-0-	155 1	1647 2	187 9	Y	170	172 0		1
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	219 1	3106 2	420 9	Y	382	379 0	1 8	3
08	4371 X	3470	-0-	-901	-0-	247 1	3200 2	23 9	Y	21	23 0		1
09	4230 X	3936	-0-	-294	-0-	237 1	3416 2	283 9	Y	257	255 0		3
10	4371 X	4163	-0-	-208	-0-	253 1	3631 2	279 9	Y	254	221 0	32 1	4

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858													
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			136
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		136
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		136
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		136
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 8		136
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136

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 2H	RRCID -> 269966	COMPL. DATE 07/04/2012	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8375 - 13495				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4216 X	4060	-0-	-156	-0-	137 1 211 9	3712 2	N	192	185 1		141		
06	4920 X	3951	-0-	-969	-0-	140 1 198 9	3613 2	N	180	178 1		143		
07	5084 X	4404	-0-	-680	-0-	164 1 221 9	4019 2	N	201	189 1		155		
08	5084 X	3915	-0-	-1169	-0-	137 1 200 9	3578 2	N	182	185 1		152		
09	4140 X	3686	-0-	-454	-0-	90 1 184 9	3412 2	N	167	175 1		144		
10	4402 X	3923	-0-	-479	-0-	78 1 196 9	3649 2	N	178	178 1		144		

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: K 3H	RRCID -> 269973	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8327 - 12842				
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	168 1 294 9	4523 2	N	267	189 1		241		
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	172 1 376 9	4455 2	N	342	370 1		213		
07	4712 X	4279	-0-	-433	-0-	159 1 242 9	3878 2	N	220	177 1		256		
08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	178 1 290 9	4649 2	N	264	357 1		163		
09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	117 1 283 9	4478 2	N	257	178 1		242		
10	4712 X	4008	-0-	-704	-0-	78 1 239 9	3691 2	N	217	183 1		276		

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: K 4H	RRCID -> 270019	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8495 - 14053				
05	4681 X	3824	-0-	-857	-0-	415 1 239 9	3170 2	N	217	362 1		81		
06	5130 X	3287	-0-	-1843	-0-	415 1 204 9	2668 2	N	185	178 1		88		
07	5301 X	3378	-0-	-1923	-0-	399 1 222 9	2757 2	N	202	169 1		121		
08	5301 X	3357	-0-	-1944	-0-	397 1 208 9	2752 2	N	189	181 1		129		
09	3690 X	3248	-0-	-442	-0-	265 1 208 9	2775 2	N	189	178 1		140		
10	3813 X	3572	-0-	-241	-0-	210 1 221 9	3141 2	N	201	160 1		181		

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: K 5H	RRCID -> 270020	COMPL. DATE 01/27/2013	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8501 - 11354				
05	4030 X	3741	-0-	-289	-0-	382 1 286 9	3073 2	N	260	365 1		84		
06	4200 X	3754	-0-	-446	-0-	413 1 283 9	3058 2	N	257	183 1		158		
07	4340 X	4016	-0-	-324	-0-	456 1 298 9	3262 2	N	271	172 1		257		
08	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	466 1 305 9	3153 2	N	277	360 1		174		
09	3750 X	3533	-0-	-217	-0-	308 1 273 9	2952 2	N	248	182 1		240		
10	4030 X	3801	-0-	-229	-0-	261 1 270 9	3270 2	N	245	366 1		119		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: K 1H		RRCID -> 270021		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8518 - 13869						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					63
06	870 X	-0-	-0-	-870	-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	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	179	1	8446	2	N	716	540	1			239
						788	9									
PGE DOS		WELL #: D 4H		RRCID -> 270022		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 8326 - 14055						
05	7440 X	646	-0-	-6794	-0-	11	1	524	2	N	101					296
06	6510 X	2	-0-	-6508	-0-	111	9									296
07	3689 X	58	-0-	-3631	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			296
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	58	2			N	-0-					296
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					296
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					296
PGE DOS		WELL #: D 3H		RRCID -> 270023		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8281 - 13985						
05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	93	1	4038	2	N	378	186	1	4	8	312
*06	4620 X	412	-0-	-4208	-0-	416	9	360	2	N	37	187	1	3	8	159
*07	4774 X	39	-0-	-4735	-0-	11	1									159
*08	4774 X	7	-0-	-4767	-0-	41	9			N	-0-					159
*09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-	39	2			N	-0-					159
*10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	7	2			N	-0-					159
PGE DOS		WELL #: D 2H		RRCID -> 270025		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 8236 - 14040						
*05	5425 X	3764	-0-	-1661	-0-	64	1	3408	2	N	265	179	1			256
*06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-	292	9			N	-0-					256
*07	5952 X	27	-0-	-5925	-0-	27	2			N	-0-					256
*08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-	168	1			88
*09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					88
*10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					88
PGE DOS		WELL #: D 1H		RRCID -> 270026		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8229 - 14131						
*05	13919 X	9579	-0-	-4340	-0-	166	1	8708	2	N	641	360	1			410
*06	12630 X	973	-0-	-11657	-0-	705	9	877	2	N	62					472
*07	13051 X	9	-0-	-13042	-0-	28	1									472
*08	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-	68	9			N	-0-	185	1			287
*09	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-	9	2			N	-0-					287
*10	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
GATES 010 CHK-B 1286												WELL #: C 1H		RRCID -> 270208	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 8547	- 13178
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
05	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	88	1	4166	2	N	292	364	145					
						321	9											
06	5460 X	4152	-0-	-1308	-0-	84	1	3758	2	N	282	187	240					
						310	9											
07	5642 X	5583	-0-	-59	-0-	111	1	5061	2	N	374	506	108					
						411	9											
08	5642 X	4028	-0-	-1614	-0-	83	1	3699	2	N	224	187	145					
						246	9											
09	4440 X	3654	-0-	-786	-0-	3423	2	231	9	N	210	167	188					
10	5580 X	2598	-0-	-2982	-0-	2454	2	144	9	N	131	178	141					
GATES 010 CHK-B 1286												WELL #: C 3H		RRCID -> 270209	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 8737	- 13196
05	4185 X	3936	-0-	-249	-0-	76	1	3567	2	N	266	365	96					
						293	9											
06	3960 X	3666	-0-	-294	-0-	73	1	3303	2	N	264	178	180					
						290	9					2 8						
07	4092 X	3353	-0-	-739	-0-	67	1	3023	2	N	239	188	231					
						263	9											
08	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	73	1	3261	2	N	295	355	171					
						325	9											
09	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3131	2	288	9	N	262	351	82					
10	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3271	2	274	9	N	249	162	169					
GATES 010 CHK-B 1286												WELL #: C 2H		RRCID -> 270211	COMPL. DATE 08/05/2012	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 8250	- 12848
05	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	116	1	5480	2	N	394	374	115					
						433	9											
06	6750 X	5441	-0-	-1309	-0-	110	1	4966	2	N	332	182	265					
						365	9											
07	6975 X	5774	-0-	-1201	-0-	115	1	5246	2	N	375	371	269					
						413	9											
08	6975 X	5475	-0-	-1500	-0-	112	1	4983	2	N	345	373	241					
						380	9											
09	5820 X	5196	-0-	-624	-0-	4845	2	351	9	N	319	348	212					
10	6014 X	5250	-0-	-764	-0-	4887	2	363	9	N	330	355	187					
PGE DOS												WELL #: H 1H		RRCID -> 270232	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 8546	- 16914
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95					
PGE DOS												WELL #: H 2H		RRCID -> 270254	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8182	PERF. 8444	- 16305
05	23653 X	20160	-0-	-3493	-0-	336	1	19613	2	N	192	187	186					
						211	9											
06	27030 X	20910	-0-	-6120	-0-	360	1	20283	2	N	243	187	242					
						267	9											
07	27931 X	21362	-0-	-6569	-0-	360	1	20489	2	N	466	365	343					
						513	9											
08	27931 X	22092	-0-	-5839	-0-	372	1	20618	2	N	1002	1095	250					
						1102	9											
09	22380 X	20908	-0-	-1472	-0-	360	1	18958	2	N	1445	1449	246					
						1590	9											
10	21607 X	20131	-0-	-1476	-0-	372	1	18988	2	N	701	728	219					
						771	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 #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	105	1	4920	2	N	346	534 1	144
						381	9						
06	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	106	1	4766	2	N	308		452
						339	9						
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	92	1	4159	2	N	228	510 1	170
						251	9						
08	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	117	1	5209	2	N	382	183 1	369
						420	9						
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4615	2	373	9	N	339	350 1	358
*10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	4920	2	369	9	N	335	182 1	511

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1240	2	95	9	N	86		203
06	1650 N	407	-0-	-1243	-0-	385	2	22	9	N	20		223
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1164	2	95	9	N	86	184 1	125
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		125
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		125
*10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-		125

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

05	4836 X	4483	-0-	-353	-0-	288	1	3997	2	N	180	182 1	116
						198	9						
06	5310 X	1827	-0-	-3483	-0-	114	1	1379	2	N	304	187 1	233
						334	9						
07	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	351	1	5647	2	N	458	534 1	157
						504	9						
08	5487 X	5485	-0-	-2	-0-	326	1	4706	2	N	412	363 1	206
						453	9						
09	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	316	1	4527	2	N	369	347 1	228
						406	9						
10	5487 X	4920	-0-	-567	-0-	332	1	4229	2	N	326	346 1	208
						359	9						

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

05	4278 X	2184	-0-	-2094	-0-	133	1	1885	2	N	151		349
						166	9						
06	4140 X	2618	-0-	-1522	-0-	191	1	2216	2	N	192	188 1	352
						211	9						
07	4278 X	2031	-0-	-2247	-0-	107	1	1742	2	N	165	181 1	334
						182	9					2 8	
08	4278 X	2318	-0-	-1960	-0-	138	1	1987	2	N	175	358 1	151
						193	9						
09	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	143	1	2058	2	N	202	179 1	174
						222	9						
10	2697 X	2560	-0-	-137	-0-	169	1	2158	2	N	212	183 1	203
						233	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

05		4154 X	4092	-0-	-62	-0-	245	1	3499	2	N	334
							348	9				
06		4620 X	3880	-0-	-740	-0-	281	1	3269	2	N	270
							330	9				
07		4774 X	4194	-0-	-580	-0-	223	1	3613	2	N	236
							358	9				
08		4774 X	3916	-0-	-858	-0-	230	1	3333	2	N	209
							353	9				
09		3960 X	3687	-0-	-273	-0-	219	1	3141	2	N	324
							327	9				
10		4185 X	3740	-0-	-445	-0-	249	1	3174	2	N	254
							317	9				

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093												
05		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	113	1	5623	2	N	251
							559	9				
06		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	100	1	4174	2	N	226
							376	9			2 8	
07		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	96	1	4378	2	N	207
							385	9				
08		5828 X	4948	-0-	-880	-0-	91	1	4504	2	N	159
							353	9				
09		5640 X	4303	-0-	-1337	-0-	77	1	3918	2	N	94
							308	9				
10		5828 X	4432	-0-	-1396	-0-	83	1	4028	2	N	202
							321	9				

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170												
05		4774 X	4202	-0-	-572	-0-	74	1	3755	2	N	110
							373	9				
06		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	90	1	3780	2	N	77
							364	9				
07		4619 X	3987	-0-	-632	-0-	79	1	3560	2	N	205
							348	9			1 8	
08		4619 X	4068	-0-	-551	-0-	74	1	3657	2	N	147
							337	9				
09		4470 X	3896	-0-	-574	-0-	68	1	3486	2	N	97
							342	9				
10		4371 X	4288	-0-	-83	-0-	79	1	3871	2	N	220
							338	9				

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162												
05		4960 X	4376	-0-	-584	-0-	79	1	3992	2	N	111
							305	9				
06		5820 X	2478	-0-	-3342	-0-	56	1	2250	2	N	267
							172	9				
07		6014 X	3842	-0-	-2172	-0-	77	1	3484	2	N	176
							281	9				
08		6014 X	3910	-0-	-2104	-0-	70	1	3508	2	N	113
							332	9				
09		5460 X	4023	-0-	-1437	-0-	71	1	3634	2	N	219
							318	9				
10		4371 X	4079	-0-	-292	-0-	76	1	3703	2	N	141
							300	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 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	
05	8339 X	7606	-0-	-733	-0-	137	1	6948	2	N	474	542 1	4 8	100
						521	9							
06	8340 X	6703	-0-	-1637	-0-	144	1	6080	2	N	435	370 1	1 8	164
						479	9							
07	8618 X	7645	-0-	-973	-0-	151	1	6951	2	N	494	375 1		283
						543	9							
08	8618 X	6421	-0-	-2197	-0-	112	1	5706	2	N	548	561 1	2 8	268
						603	9							
09	7350 X	7015	-0-	-335	-0-	124	1	6332	2	N	508	539 1		237
						559	9							
10	7657 X	7342	-0-	-315	-0-	134	1	6592	2	N	560	540 1		257
						616	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
05	7905 X	6979	-0-	-926	-0-	31	1	6275	2	Y	612	549 1	5 8	260
						673	9							
06	10080 X	3174	-0-	-6906	-0-	12	1	2848	2	Y	285	365 1	2 8	178
						314	9							
07	10416 X	5861	-0-	-4555	-0-	22	1	5272	2	Y	515	554 1	2 8	137
						567	9							
08	10416 X	4872	-0-	-5544	-0-	23	1	4334	2	Y	468	359 1		246
						515	9							
09	7860 X	4520	-0-	-3340	-0-	20	1	4034	2	Y	424	540 1	2 8	128
						466	9							
10	6975 X	3422	-0-	-3553	-0-	17	1	2984	2	Y	383	353 1	3 8	155
						421	9							

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	244	1	3486	2	N	315	189 1		183
						347	9							
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	295	1	3428	2	N	279	369 1		93
						307	9							
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	229	1	3684	2	N	285	189 1		189
						314	9							
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	205	1	2970	2	N	280	359 1		110
						308	9							
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	203	1	2918	2	N	312	188 1		234
						343	9							
10	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	160	1	2038	2	N	154	179 1		209
						169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394												
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
05	5084 X	3710	-0-	-1374	-0-	53 1	3395 2	N	238	184 1		179
06	4500 X	4100	-0-	-400	-0-	262 9	61 1	3753 2	N	260	182 1	257
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	286 9	41 1	2393 2	N	159	365 1	51
08	3720 X	2691	-0-	-1029	-0-	175 9	17 1	2496 2	N	162		213
09	4110 X	518	-0-	-3592	-0-	178 9	7 1	445 2	N	60		273
10	4247 X	2564	-0-	-1683	-0-	66 9	28 1	2345 2	N	174	181 1	266
						191 9						
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464												
05	2170 X	1271	-0-	-899	-0-	18 1	1112 2	N	128	185 1		105
06	4890 X	301	-0-	-4589	-0-	141 9	4 1	224 2	N	66		171
07	5053 X	1648	-0-	-3405	-0-	73 9	25 1	1456 2	N	152	178 1	145
08	5053 X	14	-0-	-5039	-0-	167 9	14 2		N	-0-		145
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	59 1	3875 2	N	359	363 1		141
*10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	395 9	46 1	3834 2	N	329	359 1	111
						362 9						
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566												
05	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	85 1	5425 2	N	538	547 1		218
06	6360 X	5717	-0-	-643	-0-	592 9	83 1	5044 2	N	536	546 1	208
07	6572 X	5472	-0-	-1100	-0-	590 9	83 1	4819 2	N	518	556 1	170
08	6572 X	5514	-0-	-1058	-0-	570 9	34 1	4972 2	N	462	533 1	99
09	5910 X	4922	-0-	-988	-0-	508 9	68 1	4425 2	N	390	350 1	139
10	6107 X	5167	-0-	-940	-0-	429 9	55 1	4581 2	N	483	536 1	86
						531 9						
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863												
05	403 N	38	-0-	-365	-0-	32 2	6 9	N	5			216
06	1080 N	28	-0-	-1052	-0-	10 2	18 9	N	16			232
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	11			243
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	52 2	46 9	N	42	179 1		106
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	283 2	130 9	N	118			224
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	177 1		87
THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871												
05	2852 X	1079	-0-	-1773	-0-	1031 2	48 9	N	44			231
06	2760 X	1565	-0-	-1195	-0-	1474 2	91 9	N	83	177 1		137
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3176 2	204 9	N	185	182 1		140
08	2852 X	1637	-0-	-1215	-0-	1565 2	72 9	N	65			205
09	2760 X	1867	-0-	-893	-0-	1773 2	94 9	N	85	167 1		123
10	2852 X	1405	-0-	-1447	-0-	1330 2	75 9	N	68			191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
THURMAN		WELL #: 4H		RRCID -> 271739		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767							
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
05	2232 X	1194	-0-	-1038	-0-	1092	2	102	9	N	93				275
06	2610 X	1431	-0-	-1179	-0-	1331	2	100	9	N	91	181	1		185
07	2697 X	16	-0-	-2681	-0-	4	2	12	9	N	11				196
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	12				208
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	15				223
10	1488 X	21	-0-	-1467	-0-	2	2	19	9	N	17				240

PGE BROWNE		WELL #: F 4H		RRCID -> 271953		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419							
05	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	158	1	10019	2	N	584	542	1	1 8	218
						642	9								
06	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	161	1	9839	2	N	614	745	1		87
						675	9								
07	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	165	1	9526	2	N	537	372	1		252
						591	9								
08	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	70	1	10176	2	N	503	561	1		194
						553	9								
09	9840 X	7043	-0-	-2797	-0-	101	1	6562	2	N	345	359	1		180
						380	9								
10	10168 X	5151	-0-	-5017	-0-	56	1	4730	2	N	332	356	1		156
						365	9								

PGE BROWNE		WELL #: F 5H		RRCID -> 271954		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448							
05	2697 X	996	-0-	-1701	-0-	13	1	856	2	N	115	177	1		267
						127	9								
06	6660 X	357	-0-	-6303	-0-	5	1	295	2	N	52				319
						57	9								
07	6882 X	783	-0-	-6099	-0-	10	1	590	2	N	166	373	1		112
						183	9								
08	6882 X	15	-0-	-6867	-0-	1	2	14	9	N	13				125
09	3510 X	3411	-0-	-99	-0-	47	1	3046	2	N	289	183	1		231
						318	9								
*10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	37	1	3096	2	N	287	362	1		156
						316	9								

PGE BROWNE		WELL #: F 6H		RRCID -> 271955		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485							
05	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	81	1	5169	2	N	533	536	1		322
						586	9								
06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	81	1	4942	2	N	466	362	1	1 8	425
						513	9								
07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	84	1	4911	2	N	417	369	1		473
						459	9								
08	5828 X	4142	-0-	-1686	-0-	26	1	3711	2	N	368	499	1		342
						405	9								
09	5640 X	4565	-0-	-1075	-0-	63	1	4132	2	N	336	158	1		520
						370	9								
10	5828 X	4964	-0-	-864	-0-	54	1	4506	2	N	367	363	1		524
						404	9								

THURMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272566		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	182	1		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	266 1	3418 2	505 9	Y	459	456 0	1 8	6	
06		4920 X	4556	-0-	-364	-0-	255 1	3810 2	490 9	Y	445	446 0	1 8	4	
07		5084 X	3116	-0-	-1968	-0-	202 1	2408 2	506 9	Y	460	459 0	1 8	4	
08		5084 X	308	-0-	-4776	-0-	79 1	18 2	211 9	Y	192	193 0		3	
09		4560 X	1759	-0-	-2801	-0-	123 1	1241 2	395 9	Y	359	358 0		4	
10		4712 X	2679	-0-	-2033	-0-	146 1	2006 2	527 9	Y	479	416 0	60 1	6	

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734															
05		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	443 1	756 2	713 9	Y	648	645 0	1 8	8	
06		2520 X	790	-0-	-1730	-0-	207 1	62 2	520 9	Y	473	476 0	1 8	4	
07		2604 X	1018	-0-	-1586	-0-	329 1	81 2	607 9	Y	552	550 0	2 8	4	
08		2604 X	780	-0-	-1824	-0-	171 1	49 2	560 9	Y	509	508 0	1 8	4	
09		1860 X	788	-0-	-1072	-0-	181 1	51 2	556 9	Y	505	505 0	1 8	3	
10		1922 X	717	-0-	-1205	-0-	174 1	45 2	498 9	Y	453	394 0	57 1	4	

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432															
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	234 1	51 2	553 9	Y	503	503 0	1 8	5	
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	258 1	761 2	446 9	Y	405	406 0	1 8	3	
07		992 N	389	-0-	-603	-0-	136 1	30 2	223 9	Y	203	203 0	1 8	2	
08		837 N	452	-0-	-385	-0-	204 1	20 2	228 9	Y	207	206 0		3	
09		960 N	648	-0-	-312	-0-	344 1	26 2	278 9	Y	253	253 0		3	
*10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	280 1	61 2	666 9	Y	605	524 0	75 1	8	

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482															
05		6262 X	1575	-0-	-4687	-0-	207 1	992 2	376 9	Y	342	340 0	1 8	3	
06		6060 X	2218	-0-	-3842	-0-	218 1	1576 2	424 9	Y	385	385 0	1 8	2	
07		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	200 1	1711 2	405 9	Y	368	367 0	1 8	2	
08		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	302 1	5599 2	1 4	Y	492	490 0	1 8	3	
09		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	206 1	2289 2	373 9	Y	339	340 0		2	
10		2325 X	1601	-0-	-724	-0-	192 1	1090 2	319 9	Y	290	252 0	36 1	4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	3875 X	789	-0-	-3086	-0-	241	1	263	2	Y	259	261	0	2
						285	9							
06	2970 X	1784	-0-	-1186	-0-	359	1	1126	2	Y	272	272	0	2
						299	9							
07	3069 X	1340	-0-	-1729	-0-	373	1	531	2	Y	396	394	0	3
						436	9					1	8	
08	3069 X	1304	-0-	-1765	-0-	270	1	569	2	Y	423	422	0	4
						465	9							
09	2790 X	914	-0-	-1876	-0-	186	1	453	2	Y	250	251	0	3
						275	9							
*10	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	303	1	1413	2	Y	278	242	0	4
						306	9					35	1	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														

05	6541 X	3441	-0-	-3100	-0-	468	1	2477	2	Y	451	398	1	97
						496	9							
06	6330 X	3931	-0-	-2399	-0-	438	1	3100	2	Y	357	369	1	85
						393	9							
07	5611 X	3696	-0-	-1915	-0-	405	1	2913	2	Y	344	429	1	-0-
						378	9							
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			-0-
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-			-0-
*10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														

05	6386 X	5072	-0-	-1314	-0-	399	1	4007	2	Y	605	537	1	133
						666	9							
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	439	1	4257	2	Y	576	575	1	134
						634	9							
07	5301 X	4672	-0-	-629	-0-	362	1	3771	2	Y	490	624	1	-0-
						539	9							
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-			-0-
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-			-0-
*10	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														

05	5611 X	5166	-0-	-445	-0-	720	1	3778	2	N	607	550	1	264
						668	9							
06	5490 X	5077	-0-	-413	-0-	743	1	3687	2	N	588	544	1	307
						647	9						1	8
07	5673 X	5140	-0-	-533	-0-	747	1	3748	2	N	586	675	1	218
						645	9							
08	5673 X	5123	-0-	-550	-0-	744	1	3750	2	N	572	683	1	107
						629	9							
09	5070 X	4736	-0-	-334	-0-	666	1	3417	2	N	594	494	1	205
						653	9						2	8
10	5239 X	4558	-0-	-681	-0-	651	1	3292	2	N	559	673	1	91
						615	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
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	
05	2325 X	1338	-0-	-987	-0-	143	1	753	2	N	402	364	1	203
06	2010 X	831	-0-	-1179	-0-	442	9	92	1	N	257	356	1	104
07	2077 X	980	-0-	-1097	-0-	283	9	116	1	N	257	186	1	175
08	2077 X	1073	-0-	-1004	-0-	119	1	283	9	N	320	335	1	160
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	169	1	352	9	N	350	346	1	164
*10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	385	9	212	1	N	378	345	1	197
						416	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
05	6076 X	5947	-0-	-129	-0-	328	1	4928	2	Y	628	562	1	136
06	6240 X	4246	-0-	-1994	-0-	691	9	268	1	Y	373	415	1	94
07	6448 X	5134	-0-	-1314	-0-	410	9	331	1	Y	551	645	1	-0-
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	606	9			Y	-0-			-0-
09	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-			-0-
*10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
05	7626 X	5735	-0-	-1891	-0-	453	1	4730	2	Y	502	442	1	105
06	6090 X	5747	-0-	-343	-0-	552	9	646	1	Y	473	472	1	106
07	6045 X	5531	-0-	-514	-0-	520	9	642	1	Y	410	516	1	-0-
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	451	9			Y	-0-			-0-
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-			-0-
*10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	2744	2	1738	9	Y	1580	1703	0	429
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	2215	2	3542	9	Y	3220	3042	0	602
07	4929 X	1018	-0-	-3911	-0-	666	2	352	9	Y	320	235	0	686
08	4929 X	1047	-0-	-3882	-0-	466	2	581	9	Y	528	668	0	545
09	4770 X	3141	-0-	-1629	-0-	2101	2	1040	9	Y	945	882	0	607
10	4929 X	3787	-0-	-1142	-0-	2513	2	1274	9	Y	1158	1019	0	597
												2	8	

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
05	3193 X	2434	-0-	-759	-0-	9	1	2083	2	Y	311	312	0	3
06	3420 X	2202	-0-	-1218	-0-	342	9	9	1	Y	340	341	0	1
07	3534 X	1265	-0-	-2269	-0-	374	9	3	1	Y	232	231	0	1
08	3534 X	921	-0-	-2613	-0-	255	9	1	1	Y	153	154	0	-0-
09	2820 X	1221	-0-	-1599	-0-	168	9	2	1	Y	286	285	0	1
10	2449 X	980	-0-	-1469	-0-	315	9	2	1	Y	261	227	0	3
						287	9					32	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE			

05		5704 X	3207	-0-	-2497	-0-		11	1	2787	2	Y	372	371	0	1	8	6
								409	9									
06		5520 X	3693	-0-	-1827	-0-		10	1	3277	2	Y	369	370	0	1	8	4
								406	9									
07		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-		9	1	4741	2	Y	564	561	0	2	8	5
								620	9									
08		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-		6	1	4523	2	Y	661	658	0	1	8	7
								727	9									
09		3690 X	3220	-0-	-470	-0-		2	1	2890	2	Y	298	301	0			4
								328	9									
10		5363 X	3146	-0-	-2217	-0-		2	1	2857	2	Y	261	227	0	33	1	5
								287	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523																		
05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		537	1	2701	2	Y	252	246	1	1	8	20
								277	9									
06		2790 X	2687	-0-	-103	-0-		381	1	2105	2	Y	183	192	1			11
								201	9									
07		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-		404	1	1788	2	Y	182	187	1			6
								200	9									
08		3534 X	16	-0-	-3518	-0-		15	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
09		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-						Y	-0-					-0-
10		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-						Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511																		
05		6572 X	6555	-0-	-17	-0-		241	1	5168	2	N	1040	1040	0	2	8	8
								2	4	1144	9							
06		6810 X	6018	-0-	-792	-0-		231	1	4821	2	N	876	879	0	1	8	4
								2	4	964	9							
07		7440 X	6003	-0-	-1437	-0-		241	1	4809	2	N	865	860	0	3	8	6
								1	4	952	9							
08		7440 X	5162	-0-	-2278	-0-		228	1	3992	2	N	855	853	0	1	8	7
								1	4	941	9							
09		7200 X	4480	-0-	-2720	-0-		198	1	3662	2	N	564	566	0	1	8	4
								620	9									
10		6541 X	4045	-0-	-2496	-0-		188	1	3329	2	N	480	417	0	60	1	6
								528	9					1	8			

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971																		
05		9548 X	9165	-0-	-383	-0-		8681	2	484	9	Y	440	364	1	1	8	129
06		8340 X	7758	-0-	-582	-0-		7430	2	328	9	Y	298	389	1	1	8	37
07		9455 X	8540	-0-	-915	-0-		8056	2	484	9	Y	440	410	1	1	8	66
08		9455 X	9070	-0-	-385	-0-		8612	2	458	9	Y	416	451	1	1	8	30
09		9150 X	8023	-0-	-1127	-0-		7583	2	440	9	Y	400	339	1	1	8	90
10		9300 X	6851	-0-	-2449	-0-		6534	2	317	9	Y	288	328	1	1	8	49

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647																		
05		12462 X	10565	-0-	-1897	-0-		10005	2	560	9	Y	509	417	1	2	8	158
06		11190 X	9381	-0-	-1809	-0-		8955	2	426	9	Y	387	486	1	2	8	57
07		11563 X	8585	-0-	-2978	-0-		8101	2	484	9	Y	440	420	1	1	8	76
08		11346 X	10568	-0-	-778	-0-		9995	2	573	9	Y	521	548	1	1	8	48
09		10380 X	9730	-0-	-650	-0-		9158	2	572	9	Y	520	439	1	1	8	128
10		10726 X	9739	-0-	-987	-0-		9208	2	531	9	Y	483	519	1	2	8	90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		2914 X	2351	-0-	-563	-0-	135	1	1590	2	Y	569	571	0	1 8	5
							626	9								
06		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	181	1	2157	2	Y	478	479	0	1 8	3
							1	4	526	9						
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	246	1	2963	2	Y	508	506	0	2 8	3
							559	9								
08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	222	1	2668	2	Y	541	540	0	1 8	3
							595	9								
09		3060 X	2341	-0-	-719	-0-	172	1	1635	2	Y	485	485	0	1 8	2
							534	9								
10		3782 X	3314	-0-	-468	-0-	141	1	1653	2	Y	1382	1197	0	173 1	12
							1520	9					2	8		

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554																
05		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	43	1	6105	2	Y	1483	1474	0	2 8	14
							1	4	1631	9						
06		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	22	1	4945	2	Y	856	862	0	1 8	7
							1	4	942	9						
07		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	13	1	4836	2	Y	874	870	0	3 8	8
							1	4	961	9						
08		7781 X	5316	-0-	-2465	-0-	7	1	4379	2	Y	845	843	0	1 8	9
							930	9								
09		7530 X	5391	-0-	-2139	-0-	6	1	4535	2	Y	773	774	0	1 8	7
							850	9								
10		7781 X	5012	-0-	-2769	-0-	6	1	4191	2	Y	741	644	0	93 1	10
							815	9					1	8		

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992																
05		1054 X	537	-0-	-517	-0-	147	1	350	2	Y	36	36	0		2
							40	9								
06		3030 X	43	-0-	-2987	-0-	41	1	2	9	Y	2	2	0		2
07	DLQ	G-10	2538	-0-	2538	2538	269	1	1768	2	Y	455	451	0	1 8	5
							501	9								
08	DLQ	G-10	2033	-0-	2033	4571	233	1	1363	2	Y	397	396	0		6
							437	9								
09	DLQ	G-10	2064	-0-	2064	6635	225	1	1430	2	Y	372	372	0	1 8	5
							409	9								
*10		9272 X	2637	-0-	-6635	-0-	249	1	1994	2	Y	358	311	0	45 1	6
							394	9					1	8		

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241																
05		5766 X	5715	-0-	-51	-0-	289	1	4324	2	Y	1001	1001	0	2 8	8
							1	4	1101	9						
06		4860 X	3979	-0-	-881	-0-	233	1	2908	2	Y	761	764	0	1 8	4
							1	4	837	9						
07		4836 X	3941	-0-	-895	-0-	248	1	2886	2	Y	734	730	0	2 8	6
							807	9								
08		5704 X	3296	-0-	-2408	-0-	178	1	2298	2	Y	745	743	0	1 8	7
							820	9								
09		5520 X	4086	-0-	-1434	-0-	212	1	3075	2	Y	726	726	0	1 8	6
							799	9								
10		5704 X	4873	-0-	-831	-0-	249	1	3766	2	Y	780	678	0	98 1	9
							858	9					1	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		7378 X	7236	-0-	-142	-0-	21 1	6407 2	Y	734	733 0	1 8	5	
							1 4	807 9						
06		6960 X	6384	-0-	-576	-0-	20 1	5506 2	Y	779	780 0	1 8	3	
							1 4	857 9						
07		7161 X	5460	-0-	-1701	-0-	11 1	4703 2	Y	678	676 0	2 8	3	
							746 9							
08		7223 X	4833	-0-	-2390	-0-	5 1	4142 2	Y	624	623 0	1 8	3	
							686 9							
09		6990 X	4331	-0-	-2659	-0-	4 1	3701 2	Y	569	569 0	1 8	2	
							626 9							
10		7223 X	6037	-0-	-1186	-0-	7 1	5107 2	Y	839	728 0	105 1	7	
							923 9				1 8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
05		3224 X	3165	-0-	-59	-0-	500 1	2105 2	Y	509	508 0	1 8	3	
							560 9							
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	453 1	2234 2	Y	468	469 0	1 8	1	
							1 4	515 9						
07		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	399 1	2064 2	Y	430	427 0	1 8	3	
							473 9							
08		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	466 1	2363 2	Y	507	506 0	1 8	3	
							558 9							
09		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	425 1	2841 2	Y	482	482 0	1 8	2	
							530 9							
*10		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	390 1	3213 2	Y	523	454 0	65 1	5	
							575 9				1 8			

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
05		4216 X	2860	-0-	-1356	-0-	266 1	2308 2	Y	260	260 0		2	
							286 9							
06		3900 X	102	-0-	-3798	-0-	49 1	6 2	Y	43	45 0		-0-	
							47 9							
07		4495 X	433	-0-	-4062	-0-	198 1	28 2	Y	188	187 0	1 8	-0-	
							207 9							
08		4495 X	2933	-0-	-1562	-0-	338 1	2333 2	Y	238	237 0		1	
							262 9							
09		4350 X	2529	-0-	-1821	-0-	315 1	1933 2	Y	255	255 0		1	
							281 9							
10		2852 X	2037	-0-	-815	-0-	288 1	1476 2	Y	248	215 0	31 1	3	
							273 9							

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
FAITH-YANA		WELL #: B 2H		RRCID -> 275242		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 7616		- 14647	
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	
05	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	238 1	4792 2	Y	794	793 0	1 8	6	
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	873 9	5049 2	Y	754	755 0	1 8	4	
07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	237 1	4731 2	Y	772	769 0	2 8	5	
08	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	1 4	5505 2	Y	798	796 0	1 8	6	
09	6120 X	3805	-0-	-2315	-0-	230 1	3180 2	Y	404	408 0	1 8	1	
10	6324 X	5741	-0-	-583	-0-	849 9	4957 2	Y	504	438 0	63 1	3	
						278 1				1 8			
						878 9							
						181 1							
						444 9							
						230 1							
						554 9							

FAITH-SAN PEDRO C UNIT		WELL #: F 1H		RRCID -> 275244		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 6678		PERF. 6688		- 14554	
05	7347 X	6953	-0-	-394	-0-	560 1	5332 2	Y	964	963 0	1 8	9	
06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	1 4	6349 2	Y	1639	1636 0	3 8	9	
07	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	646 1	6227 2	Y	1110	1109 0	3 8	7	
08	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	2 4	5945 2	Y	973	971 0	1 8	8	
09	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	636 1	5881 2	Y	1010	1010 0	1 8	7	
*10	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	1 4	5926 2	Y	979	851 0	123 1	11	
						1070 9				1 8			
						525 1							
						1111 9							
						536 1							
						1077 9							

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 3H		RRCID -> 275274		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8353		- 17288	
05	28365 X	24959	-0-	-3406	-0-	23593 2	1366 9	Y	1242	1261 1	1 8	38	
06	27450 X	22773	-0-	-4677	-0-	21521 2	1252 9	Y	1138	1109 1	1 8	66	
07	28365 X	23975	-0-	-4390	-0-	22696 2	1279 9	Y	1163	1165 1	2 8	62	
08	28365 X	24196	-0-	-4169	-0-	22884 2	1312 9	Y	1193	1220 1	1 8	34	
09	24150 X	22820	-0-	-1330	-0-	21576 2	1244 9	Y	1131	1113 1	1 8	51	
10	24955 X	23449	-0-	-1506	-0-	22147 2	1302 9	Y	1184	1193 1	1 8	41	

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: H 2H		RRCID -> 275275		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8246		- 17933	
05	27879 X	27879	-0-	-0-	-0-	196 1	26046 2	Y	1488	1493 1	2 8	121	
06	23760 X	2807	-0-	-20953	-0-	1637 9	2559 2	Y	197	176 1	1 8	141	
07	26846 X	656	-0-	-26190	-0-	31 1	18 9	Y	16	13 1	1 8	143	
08	27869 X	2321	-0-	-25548	-0-	217 9	2282 2	Y	14	142 1		15	
09	26970 X	2152	-0-	-24818	-0-	638 2	2132 2	Y	-0-	15 1		-0-	
10	27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-	24 1		Y	-0-			-0-	
						15 9							
						20 1							

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: I 4H		RRCID -> 275276		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8304		- 17090	
05	27807 X	27213	-0-	-594	-0-	25204 2	2009 9	Y	1826	1854 1	2 8	59	
06	26910 X	23705	-0-	-3205	-0-	22108 2	1597 9	Y	1452	1422 1	2 8	87	
07	26567 X	24820	-0-	-1747	-0-	23157 2	1663 9	Y	1512	1513 1	3 8	83	
08	27218 X	25082	-0-	-2136	-0-	23437 2	1645 9	Y	1495	1532 1	1 8	45	
09	26340 X	24921	-0-	-1419	-0-	23317 2	1604 9	Y	1458	1434 1	2 8	67	
10	27218 X	26186	-0-	-1032	-0-	24686 2	1500 9	Y	1364	1381 1	2 8	48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
PGE DOS		WELL #: A 1H		RRCID -> 275494		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8371 - 15266			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	21948 X	17142	-0-	-4806	-0-	161 1 1210 9	15771 2	Y	1100	1024 1	2 8	178	
06	22500 X	18645	-0-	-3855	-0-	168 1 1309 9	17168 2	Y	1190	1161 1	1 8	206	
07	23250 X	19085	-0-	-4165	-0-	190 1 1114 9	17781 2	Y	1013	1006 1	1 8	212	
08	23250 X	13625	-0-	-9625	-0-	135 1 877 9	12613 2	Y	797	902 1		107	
09	18660 X	14550	-0-	-4110	-0-	147 1 944 9	13459 2	Y	858	853 1	1 8	111	
10	19282 X	10809	-0-	-8473	-0-	117 1 717 9	9975 2	Y	652	629 1		134	

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 2H		RRCID -> 275497		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8547 - 13165			
05	9517 X	8817	-0-	-700	-0-	225 1 694 9	7898 2	Y	631	644 1		201	
06	8880 X	7981	-0-	-899	-0-	206 1 519 9	7256 2	Y	472	544 1		129	
07	9331 X	8600	-0-	-731	-0-	220 1 688 9	7692 2	Y	625	661 1		93	
08	9331 X	7851	-0-	-1480	-0-	211 1 514 9	7126 2	Y	467	478 1		82	
09	9030 X	7968	-0-	-1062	-0-	7354 2	614 9	Y	558	538 1		102	
10	8804 X	7939	-0-	-865	-0-	7327 2	612 9	Y	556	592 1		66	

PGE BROWNE		WELL #: H 1H		RRCID -> 275501		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7838		PERF. 8267 - 14700			
05	17515 X	16975	-0-	-540	-0-	284 1 1134 9	15557 2	Y	1031	1038 1	1 8	107	
06	16980 X	15993	-0-	-987	-0-	273 1 1088 9	14632 2	Y	989	987 1	1 8	108	
07	19375 X	15495	-0-	-3880	-0-	273 1 980 9	14242 2	Y	891	905 1	3 8	91	
08	19375 X	15704	-0-	-3671	-0-	253 1 1066 9	14385 2	Y	969	970 1	1 8	89	
09	18750 X	14102	-0-	-4648	-0-	253 1 968 9	12881 2	Y	880	869 1	1 8	99	
10	16988 X	14955	-0-	-2033	-0-	222 1 1065 9	13668 2	Y	968	932 1	1 8	134	

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: E 3H		RRCID -> 275503		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8419 - 13010			
05	9207 X	8055	-0-	-1152	-0-	206 1 591 9	7258 2	Y	537	534 1		164	
06	8490 X	8175	-0-	-315	-0-	211 1 527 9	7437 2	Y	479	522 1		121	
07	8773 X	8284	-0-	-489	-0-	211 1 670 9	7403 2	Y	609	643 1		87	
08	8184 X	8136	-0-	-48	-0-	217 1 613 9	7306 2	Y	557	553 1		91	
09	8190 X	7551	-0-	-639	-0-	6962 2	589 9	Y	535	529 1		97	
10	8463 X	7569	-0-	-894	-0-	6966 2	603 9	Y	548	584 1		61	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: F 5H		RRCID -> 275506		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	8649 X	7251	-0-	-1398	-0-	104	1	6565	2	Y	529	539	1	118
06	8670 X	6002	-0-	-2668	-0-	582	9	5375	2	Y	489	477	1	130
07	8959 X	6231	-0-	-2728	-0-	89	1	5549	2	Y	537	472	1	194
08	8959 X	6961	-0-	-1998	-0-	538	9	6250	2	Y	553	664	1	83
09	7860 X	7062	-0-	-798	-0-	91	1	6439	2	Y	469	471	1	81
10	7254 X	7126	-0-	-128	-0-	591	9	6468	2	Y	500	466	1	115
						103	1							
						608	9							
						107	1							
						516	9							
						108	1							
						550	9							

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: F 6H		RRCID -> 275508		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067						
05	15965 X	13608	-0-	-2357	-0-	197	1	12423	2	Y	898	914	1	188
06	15450 X	13866	-0-	-1584	-0-	988	9	12717	2	Y	854	829	1	213
07	15965 X	14236	-0-	-1729	-0-	210	1	13175	2	Y	768	702	1	277
08	14663 X	13341	-0-	-1322	-0-	939	9	12220	2	Y	835	999	1	113
09	13860 X	12635	-0-	-1225	-0-	216	1	11605	2	Y	761	756	1	117
10	14322 X	13295	-0-	-1027	-0-	845	9	12144	2	Y	862	797	1	182
						202	1							
						919	9							
						193	1							
						837	9							
						203	1							
						948	9							

PGE DOS A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 275563		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314						
05	17546 X	13640	-0-	-3906	-0-	127	1	12435	2	Y	980	928	1	177
06	16980 X	13355	-0-	-3625	-0-	1078	9	12122	2	Y	1014	997	1	193
07	17546 X	14223	-0-	-3323	-0-	115	9	12976	2	Y	1007	976	1	224
08	17112 X	13561	-0-	-3551	-0-	139	1	12364	2	Y	967	1047	1	143
09	14340 X	12019	-0-	-2321	-0-	1108	9	11005	2	Y	813	828	1	128
10	14229 X	12522	-0-	-1707	-0-	133	1	11411	2	Y	888	818	1	197
						1064	9							
						120	1							
						894	9							
						134	1							
						977	9							

PGE DOS		WELL #: A 2H		RRCID -> 275564		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471						
05	15190 X	12203	-0-	-2987	-0-	115	1	11205	2	Y	803	750	1	130
06	12930 X	11651	-0-	-1279	-0-	883	9	10703	2	Y	767	761	1	136
07	13299 X	7526	-0-	-5773	-0-	104	1	6881	2	Y	519	541	1	114
08	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	844	9	12570	2	Y	979	973	1	120
09	12870 X	12238	-0-	-632	-0-	74	1	11200	2	Y	832	837	1	115
*10	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	571	9	12957	2	Y	1009	918	1	205
						135	1							
						1077	9							
						123	1							
						915	9							
						152	1							
						1110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	260	1	14290	2	Y	1112	1094	1	119
						1223	9							
06	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	243	1	13129	2	Y	1073	1067	1	124
						1180	9							
07	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	268	1	14063	2	Y	1025	1035	1	111
						1128	9							
08	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	259	1	14798	2	Y	1040	1048	1	102
						1144	9							
09	15270 X	14011	-0-	-1259	-0-	249	1	12743	2	Y	926	916	1	111
						1019	9							
10	15779 X	14280	-0-	-1499	-0-	213	1	13066	2	Y	910	887	1	133
						1001	9							

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
05	2728 X	2705	-0-	-23	-0-	17	1	2055	2	Y	575	571	0	5
						633	9							
06	3120 X	1909	-0-	-1211	-0-	12	1	1413	2	Y	440	442	0	2
						484	9							
07	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	7	1	2333	2	Y	439	438	0	2
						483	9							
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	5	1	2680	2	Y	524	523	0	2
						576	9							
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	4	1	2538	2	Y	520	520	0	1
						572	9							
*10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	5	1	2676	2	Y	554	481	0	4
						609	9					1	8	

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
08	14B2 EXT	467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-			183
09	14B2 EXT	1418	-0-	1418	1885	1074	2	344	9	Y	313	337	1	159
10	14B2 EXT	2710	-0-	2710	4595	2225	2	485	9	Y	441	344	1	256

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FAITH-SANDY		WELL #: A 4H		RRCID -> 275860		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438				
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
05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	8511 2	1122 9	Y	1020	919 1		269
06	9150 X	9148	-0-	-2	-0-	8107 2	1041 9	Y	946	917 1		298
07	9734 X	9345	-0-	-389	-0-	8267 2	1078 9	Y	980	1089 1		189
08	9734 X	9025	-0-	-709	-0-	8013 2	1012 9	Y	920	897 1		212
09	9420 X	7758	-0-	-1662	-0-	6894 2	864 9	Y	785	728 1		269
10	9641 X	8904	-0-	-737	-0-	8039 2	865 9	Y	786	727 1		328

MARTIN DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299				
05	1674 N	783	-0-	-891	-0-	673 2	110 9	N	100			327
06	870 N	259	-0-	-611	-0-	259 2		N	-0-			327
07	2821 N	1223	-0-	-1598	-0-	950 2	273 9	N	248	181 1		394
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1781 2	381 9	N	346	359 1		381
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1925 2	297 9	N	270	362 1	2 8	287
*10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1671 2	248 9	N	225	183 1		329

MARTIN UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275863		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092				
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3072 2	281 9	N	255	180 1		252
06	3870 X	3045	-0-	-825	-0-	2764 2	281 9	N	255	371 1		136
07	3999 X	2736	-0-	-1263	-0-	2569 2	167 9	N	152			288
08	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	2854 2	158 9	N	144	178 1		254
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3138 2	282 9	N	256	360 1	1 8	149
10	3348 X	3333	-0-	-15	-0-	3078 2	255 9	N	232	180 1		201

MARTIN UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275866		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671				
05	2790 X	1943	-0-	-847	-0-	1600 2	343 9	N	312	184 1		324
06	2880 X	1202	-0-	-1678	-0-	1047 2	155 9	N	141	186 1		279
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			279
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			279
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3476 2	583 9	N	530	548 1		261
*10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2426 2	276 9	N	251	177 1		335

ABEL DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 275910		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255				
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			113
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	489 2	705 9	N	641	534 1		220
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	450 2	217 9	N	197	178 1		239
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 2	172 9	N	156	182 1		213
09	1200 N	403	-0-	-797	-0-	66 2	337 9	N	306	359 1		160
10	682 N	378	-0-	-304	-0-	14 2	364 9	N	331	363 1		128

FAITH-YANA B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 275939		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194				
05	5890 X	530	-0-	-5360	-0-	311 1	19 2	Y	182	182 0		1
						200 9						
06	5700 X	1486	-0-	-4214	-0-	390 1	859 2	Y	215	215 0		1
						237 9						
07	2542 X	623	-0-	-1919	-0-	350 1	32 2	Y	219	218 0	1 8	1
						241 9						
08	1519 X	1271	-0-	-248	-0-	291 1	676 2	Y	276	276 0		1
						304 9						
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	343 1	1041 2	Y	219	219 0		1
						241 9						
10	1550 X	1162	-0-	-388	-0-	300 1	677 2	Y	168	147 0	21 1	1
						185 9						

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 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
05	7684 X	7684	-0-	-0-	602 1	5510 2	Y	1428	1425 0	2 8 14
06	7140 X	5688	-0-	-1452	366 1	4224 2	Y	997	1002 0	2 8 7
07	7378 X	7243	-0-	-135	534 1	5324 2	Y	1258	1252 0	4 8 9
08	7688 X	7091	-0-	-597	482 1	5197 2	Y	1283	1279 0	1 8 12
09	7440 X	7214	-0-	-226	477 1	5365 2	Y	1247	1247 0	2 8 10
10	7688 X	7301	-0-	-387	1372 9	500 1	Y	1206	1049 0	151 1 14
					1327 9	5474 2			2 8	

FAITH-YANA		WELL #: N 1H		RRCID -> 276045		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896		
05	2387 X	378	-0-	-2009	172 1	17 2	Y	172	175 0	3
06	5760 X	2144	-0-	-3616	189 9	295 1	Y	330	329 0	1 8 3
07	5952 X	753	-0-	-5199	295 1	55 2	Y	378	375 0	1 8 5
08	5952 X	3285	-0-	-2667	363 9	282 1	Y	375	374 0	6
09	2130 X	1719	-0-	-411	416 9	470 1	Y	354	355 0	5
*10	2867 X	2867	-0-	-0-	426 1	904 2	Y	561	487 0	70 1 8
					389 9	1859 2			1 8	
					391 1					
					617 9					

FAITH-YANA		WELL #: N 3H		RRCID -> 276047		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932		
05	9765 X	6465	-0-	-3300	524 1	4635 2	Y	1186	1185 0	2 8 11
06	9000 X	3699	-0-	-5301	1 4	1305 9	Y	1043	1046 0	2 8 6
07	7626 X	7597	-0-	-29	365 1	2186 2	Y	1176	1171 0	4 8 7
08	7626 X	5868	-0-	-1758	1 4	1147 9	Y	906	906 0	1 8 6
09	7380 X	6220	-0-	-1160	695 1	5607 2	Y	1101	1099 0	1 8 7
10	7595 X	7538	-0-	-57	1 4	1294 9	Y	1369	1188 0	171 1 15
					512 1	4358 2			2 8	
					1 4	997 9				
					489 1	4520 2				
					1211 9	5320 2				
					712 1					
					1506 9					

FAITH-YANA		WELL #: N 8H		RRCID -> 276048		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929		
05	3100 N	7428	-0-	4328	735 1	5223 2	Y	1335	1334 0	2 8 12
06	3000 N	5784	-0-	2784	1 4	1469 9	Y	1066	1069 0	2 8 7
07	12131 X	5019	-0-	-7112	587 1	4023 2	Y	835	834 0	3 8 5
08	8711 X	3948	-0-	-4763	1 4	1173 9	Y	651	651 0	1 8 4
09	8430 X	4682	-0-	-3748	610 1	3489 2	Y	830	828 0	1 8 5
10	7440 X	5336	-0-	-2104	1 4	919 9	Y	887	771 0	112 1 8
					528 1	2704 2			1 8	
					716 9					
					500 1	3269 2				
					913 9	3835 2				
					525 1					
					976 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BRADBERRY UNIT B DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276206		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050								
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
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

NHL UNIT B DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276207		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518								
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2479	2	245	9	N	223	183	1			157
06	2610 X	2357	-0-	-253	-0-	2126	2	231	9	N	210	182	1	1	8	184
07	2604 X	2017	-0-	-587	-0-	1806	2	211	9	N	192	178	1			198
08	2728 X	2233	-0-	-495	-0-	2043	2	190	9	N	173	177	1			194
09	2640 X	2372	-0-	-268	-0-	2164	2	208	9	N	189	179	1			204
10	2728 X	1905	-0-	-823	-0-	1744	2	161	9	N	146	179	1			171

NHL UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276217		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328								
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1814	2	153	9	N	139	179	1			140
06	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	1513	2	128	9	N	116					256
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1704	2	179	9	N	163	353	1			66
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1834	2	189	9	N	172					238
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1693	2	169	9	N	154	179	1			213
*10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1819	2	174	9	N	158	177	1			194

FAITH SAN PEDRO T UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 276274		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782								
05	11625 X	7119	-0-	-4506	-0-	19	1	6394	2	Y	642	645	0	1	8	6
						706	9									
06	12210 X	3536	-0-	-8674	-0-	10	1	3065	2	Y	418	420	0	1	8	3
						1	4	460	9							
07	12617 X	5803	-0-	-6814	-0-	9	1	5145	2	Y	590	587	0	2	8	4
						649	9									
08	12617 X	7319	-0-	-5298	-0-	7	1	6286	2	Y	932	928	0	1	8	7
						1	4	1025	9							
09	9570 X	8080	-0-	-1490	-0-	6	1	7214	2	Y	782	783	0	1	8	5
						860	9									
*10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	6	1	7066	2	Y	728	633	0	92	1	7
						801	9					1	8			

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: L 2H		RRCID -> 276276		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321								
05	1550 X	809	-0-	-741	-0-	516	1	293	9	Y	266	283	0			136
06	1200 X	520	-0-	-680	-0-	302	1	218	9	Y	198	200	0			134
07	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	564	1	904	2	Y	241	173	0	1	8	201
						265	9									
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	486	1	1298	2	Y	270	329	0			142
						297	9									
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	437	1	1347	2	Y	174	6	0			310
						191	9									
*10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	413	1	1557	2	Y	249	345	0	49	1	164
						274	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	425	1	188	2	Y	200	199	0	4
							220	9							
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	394	1	246	2	Y	169	169	0	4
							186	9							
07		527 X	369	-0-	-158	-0-	321	1	6	2	Y	38	39	0	3
							42	9							
08		837 X	395	-0-	-442	-0-	368	1	2	2	Y	23	23	0	3
							25	9							
09		840 X	297	-0-	-543	-0-	285	1	1	2	Y	10	10	0	3
							11	9							
10		868 X	279	-0-	-589	-0-	264	1	1	2	Y	13	11	0	3
							14	9						2	1

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871															
05		10788 X	4942	-0-	-5846	-0-	363	1	3875	2	Y	640	643	0	4
							704	9						1	8
06		10440 X	4320	-0-	-6120	-0-	326	1	3301	2	Y	629	631	0	1
							1	4	692	9					
07		10230 X	4552	-0-	-5678	-0-	344	1	3560	2	Y	589	586	0	2
							648	9						2	8
08		10230 X	5059	-0-	-5171	-0-	384	1	3920	2	Y	686	684	0	3
							755	9						1	8
09		5340 X	5132	-0-	-208	-0-	389	1	4103	2	Y	582	582	0	2
							640	9						1	8
10		4929 X	4782	-0-	-147	-0-	369	1	3780	2	Y	575	500	0	4
							633	9					1	8	72

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
05		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	17	1	7492	2	Y	588	589	0	9
							647	9						1	8
06		7140 X	4284	-0-	-2856	-0-	10	1	3776	2	Y	451	453	0	6
							2	4	496	9				1	8
07		7378 X	4391	-0-	-2987	-0-	9	1	3789	2	Y	539	537	0	6
							593	9						2	8
08		8153 X	6553	-0-	-1600	-0-	7	1	5679	2	Y	788	784	0	9
							867	9						1	8
09		7890 X	7099	-0-	-791	-0-	6	1	6280	2	Y	739	739	0	8
							813	9						1	8
10		8153 X	6591	-0-	-1562	-0-	5	1	5960	2	Y	569	495	0	10
							626	9					1	8	71

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527															
05		5611 X	4952	-0-	-659	-0-	365	1	3910	2	Y	615	616	0	8
							677	9						1	8
06		5430 X	4410	-0-	-1020	-0-	331	1	3455	2	Y	566	568	0	5
							1	4	623	9				1	8
07		6603 X	5582	-0-	-1021	-0-	384	1	4561	2	Y	579	577	0	5
							637	9						2	8
08		6603 X	4054	-0-	-2549	-0-	284	1	3188	2	Y	529	528	0	5
							582	9						1	8
09		5700 X	4490	-0-	-1210	-0-	314	1	3573	2	Y	548	548	0	4
							603	9						1	8
10		5580 X	4865	-0-	-715	-0-	344	1	3908	2	Y	557	484	0	7
							613	9					1	8	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	378 1	4903 2	Y	361	364 0	1 8		1
							397 9							
06		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	383 1	5158 2	Y	490	490 0	1 8		-0-
							1 4	539 9						
07		6107 X	5724	-0-	-383	-0-	406 1	4784 2	Y	485	484 0	1 8		-0-
							534 9							
08		6107 X	5929	-0-	-178	-0-	399 1	5040 2	Y	445	445 0			-0-
							490 9							
09		6090 X	5559	-0-	-531	-0-	369 1	4728 2	Y	420	419 0	1 8		-0-
							462 9							
10		6293 X	5077	-0-	-1216	-0-	337 1	4293 2	Y	406	353 0	51 1		1
							447 9				1 8			

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
05		16709 X	16617	-0-	-92	-0-	104 1	15456 2	Y	961	958 1	1 8		53
							1057 9							
06		19740 X	13391	-0-	-6349	-0-	93 1	12573 2	Y	659	674 1			38
							725 9							
07		20398 X	17141	-0-	-3257	-0-	121 1	16000 2	Y	927	865 1	3 8		97
							1020 9							
08		20398 X	15292	-0-	-5106	-0-	109 1	14225 2	Y	871	865 1	2 8		101
							958 9							
09		17280 X	13286	-0-	-3994	-0-	90 1	12295 2	Y	819	844 1			76
							901 9							
10		17143 X	14026	-0-	-3117	-0-	90 1	13000 2	Y	851	825 1	1 8		101
							936 9							

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
05		15190 X	13903	-0-	-1287	-0-	87 1	12896 2	Y	836	827 1	1 8		51
							920 9							
06		15720 X	14071	-0-	-1649	-0-	95 1	13033 2	Y	857	854 1	1 8		53
							943 9							
07		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	131 1	17359 2	Y	872	826 1	2 8		97
							959 9							
08		18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	134 1	17480 2	Y	965	944 1	2 8		116
							1062 9							
09		15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	105 1	14250 2	Y	923	948 1			91
							1015 9							
10		18445 X	14150	-0-	-4295	-0-	92 1	13152 2	Y	824	810 1	1 8		104
							906 9							

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
05		15810 X	12282	-0-	-3528	-0-	76 1	11364 2	Y	765	754 1	1 8		52
							842 9							
06		14310 X	9070	-0-	-5240	-0-	61 1	8404 2	Y	550	560 1			42
							605 9							
07		14787 X	11169	-0-	-3618	-0-	78 1	10363 2	Y	662	623 1	1 8		80
							728 9							
08		14787 X	10932	-0-	-3855	-0-	78 1	10175 2	Y	617	614 1			83
							679 9							
09		11880 X	11758	-0-	-122	-0-	80 1	10883 2	Y	723	728 1			78
							795 9							
10		12276 X	10764	-0-	-1512	-0-	70 1	10025 2	Y	608	600 1			86
							669 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	429	1	5772	2	Y	498	497 0 1 8 7	
							548	9						
06		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	377	1	4948	2	Y	355	356 0 1 8 5	
							391	9						
07		6944 X	5606	-0-	-1338	-0-	421	1	4799	2	Y	351	350 0 1 8 5	
							386	9						
08		6944 X	5007	-0-	-1937	-0-	396	1	4303	2	Y	280	280 0 5	
							308	9						
09		6720 X	5178	-0-	-1542	-0-	382	1	4442	2	Y	322	322 0 5	
							354	9						
10		6758 X	5785	-0-	-973	-0-	456	1	5036	2	Y	266	231 0 33 1 7	
							293	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
05		7502 X	5764	-0-	-1738	-0-	381	1	4179	2	Y	1094	1094 0 2 8 5	
							1	4						
							1203	9						
06		7170 X	5972	-0-	-1198	-0-	390	1	4412	2	Y	1063	1065 0 2 8 1	
							1	4						
							1169	9						
07		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	365	1	3997	2	Y	1104	1100 0 3 8 2	
							1	4						
							1214	9						
08		5766 X	5431	-0-	-335	-0-	306	1	3848	2	Y	1160	1156 0 1 8 5	
							1	4						
							1276	9						
09		5970 X	5447	-0-	-523	-0-	314	1	4056	2	Y	979	981 0 1 8 2	
							1077	9						
10		6169 X	5875	-0-	-294	-0-	354	1	4414	2	Y	1006	875 0 126 1 6	
							1107	9						
							1	8						

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
05		3410 X	1580	-0-	-1830	-0-	233	1	1008	2	Y	308	309 0 3	
							339	9						
06		3270 X	2269	-0-	-1001	-0-	265	1	1722	2	Y	256	256 0 3	
							282	9						
07		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	275	1	1707	2	Y	307	305 0 1 8 4	
							338	9						
08		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	267	1	1568	2	Y	362	360 0 6	
							398	9						
09		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	292	1	2100	2	Y	275	276 0 5	
							303	9						
*10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	276	1	2041	2	Y	466	404 0 58 1 8	
							513	9						
							1	8						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
05		2108 X	1353	-0-	-755	-0-	7	1	1090	2	Y	233	234 0 5	
							256	9						
06		2040 X	323	-0-	-1717	-0-	4	1	134	2	Y	168	169 0 4	
							185	9						
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	244	243 0 1 8 4	
							268	9						
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	3	1	1679	2	Y	350	348 0 6	
							385	9						
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	4	1	534	2	Y	465	464 0 1 8 6	
							512	9						
*10		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	7	1	1914	2	Y	830	720 0 104 1 11	
							913	9						
							1	8						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		1674 X	1404	-0-	-270	-0-	163	1	1014	2	Y	206	205 0	3
							227	9						
06		1620 X	273	-0-	-1347	-0-	147	1	13	2	Y	103	104 0	2
							113	9						
07		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	232	1	3272	2	Y	518	514 0 2 8	4
							1	4	570	9				
08		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	199	1	1348	2	Y	454	453 0	5
							499	9						
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	232	1	2837	2	Y	422	422 0 1 8	4
							464	9						
10		4061 X	3581	-0-	-480	-0-	227	1	2873	2	Y	437	380 0 54 1	6
							481	9					1 8	

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
05		7998 X	7477	-0-	-521	-0-	18	1	6796	2	Y	603	606 0 1 8	6
							663	9						
06		7260 X	2111	-0-	-5149	-0-	11	1	1667	2	Y	394	396 0 1 8	3
							433	9						
07		7750 X	5750	-0-	-2000	-0-	10	1	4883	2	Y	777	773 0 2 8	5
							2	4	855	9				
08		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	10	1	7212	2	Y	1223	1217 0 1 8	10
							1	4	1345	9				
09		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8	1	7981	2	Y	1067	1068 0 1 8	8
							1174	9						
*10		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	6	1	6714	2	Y	776	676 0 98 1	9
							854	9					1 8	

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	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														
05		7347 X	6545	-0-	-802	-0-	332	1	5708	2	Y	459	459 0 1 8	2
							505	9						
06		7110 X	6133	-0-	-977	-0-	332	1	5288	2	Y	466	466 0 1 8	1
							513	9						
07		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	343	1	5497	2	Y	495	493 0 1 8	2
							545	9						
08		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	338	1	6491	2	Y	437	436 0	3
							481	9						
09		6330 X	5741	-0-	-589	-0-	304	1	4936	2	Y	455	454 0 1 8	3
							501	9						
*10		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	308	1	5879	2	Y	488	424 0 61 1	5
							537	9					1 8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		5053 X	3965	-0-	-1088	-0-	264	1	3271	2	Y	391	391	0	1 8	6
							430	9								
06		5190 X	2633	-0-	-2557	-0-	238	1	2080	2	Y	286	288	0		4
							315	9								
07		5363 X	1253	-0-	-4110	-0-	199	1	831	2	Y	203	203	0	1 8	3
							223	9								
08		5363 X	1714	-0-	-3649	-0-	216	1	1232	2	Y	242	241	0		4
							266	9								
09		3840 X	2484	-0-	-1356	-0-	254	1	1915	2	Y	286	286	0		4
							315	9								
*10		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	298	1	4088	2	Y	368	319	0	46 1	6
							405	9					1	8		

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469																

05		3937 X	3362	-0-	-575	-0-	235	1	2557	2	Y	518	518	0	1 8	3
							570	9								
06		4380 X	4081	-0-	-299	-0-	235	1	3216	2	Y	572	573	0	1 8	1
							1	4	629	9						
07		4526 X	4306	-0-	-220	-0-	236	1	3435	2	Y	577	574	0	2 8	2
							635	9								
08		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	237	1	3710	2	Y	612	610	0	1 8	3
							673	9								
09		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	288	1	5063	2	Y	631	631	0	1 8	2
							694	9								
*10		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	275	1	4683	2	Y	647	563	0	82 1	3
							712	9					1	8		

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744																

05		5983 X	5035	-0-	-948	-0-	16	1	4373	2	Y	586	586	0	1 8	5
							1	4	645	9						
06		5790 X	4660	-0-	-1130	-0-	11	1	4139	2	Y	463	464	0	1 8	3
							1	4	509	9						
07		5952 X	5944	-0-	-8	-0-	9	1	5308	2	Y	570	569	0	2 8	2
							627	9								
08		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6	1	5466	2	Y	666	663	0	1 8	4
							733	9								
09		5760 X	3847	-0-	-1913	-0-	3	1	3379	2	Y	423	425	0	1 8	1
							465	9								
10		5952 X	3975	-0-	-1977	-0-	4	1	3498	2	Y	430	374	0	54 1	2
							473	9					1	8		

FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448																

05		5859 X	5510	-0-	-349	-0-	264	1	4617	2	Y	572	572	0	1 8	6
							629	9								
06		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	289	1	4871	2	Y	523	525	0	1 8	3
							1	4	575	9						
07		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	290	1	4665	2	Y	531	528	0	2 8	4
							584	9								
08		5518 X	5230	-0-	-288	-0-	306	1	4420	2	Y	458	458	0		4
							504	9								
09		5730 X	5091	-0-	-639	-0-	330	1	4233	2	Y	480	480	0	1 8	3
							528	9								
10		5921 X	5616	-0-	-305	-0-	354	1	4697	2	Y	514	446	0	64 1	6
							565	9					1	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		5580 X	5409	-0-	-171	-0-	103 1	5062 2		Y	222	200 1		62
							244 9							
06		6450 X	4934	-0-	-1516	-0-	95 1	4608 2		Y	210	228 1		44
							231 9							
07		6665 X	5504	-0-	-1161	-0-	106 1	5176 2		Y	202	164 1	1 8	81
							222 9							
08		6665 X	4455	-0-	-2210	-0-	91 1	4173 2		Y	174	181 1		74
							191 9							
09		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	99 1	5049 2		Y	221	236 1		59
							243 9							
10		5518 X	4824	-0-	-694	-0-	93 1	4487 2		Y	222	215 1		66
							244 9							

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
05		9393 X	7835	-0-	-1558	-0-	149 1	7305 2		Y	346	317 1	1 8	97
							381 9							
06		9090 X	7713	-0-	-1377	-0-	148 1	7173 2		Y	356	381 1	1 8	71
							392 9							
07		9393 X	7672	-0-	-1721	-0-	147 1	7207 2		Y	289	239 1	1 8	120
							318 9							
08		9393 X	6971	-0-	-2422	-0-	142 1	6510 2		Y	290	290 1	1 8	119
							319 9							
09		8610 X	8307	-0-	-303	-0-	152 1	7784 2		Y	337	366 1		90
							371 9							
*10		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	156 1	7572 2		Y	317	311 1	1 8	95
							349 9							

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
05		8153 X	8104	-0-	-49	-0-	151 1	7439 2		Y	467	422 1	1 8	97
							514 9							
06		8940 X	7749	-0-	-1191	-0-	147 1	7103 2		Y	454	490 1	2 8	59
							499 9							
07		9238 X	7976	-0-	-1262	-0-	150 1	7386 2		Y	400	328 1	1 8	130
							440 9							
08		9238 X	7906	-0-	-1332	-0-	159 1	7277 2		Y	427	419 1	1 8	137
							470 9							
09		8010 X	7635	-0-	-375	-0-	138 1	7033 2		Y	422	474 1		85
							464 9							
10		8091 X	7697	-0-	-394	-0-	147 1	7125 2		Y	386	384 1	1 8	86
							425 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
05		9579 X	7486	-0-	-2093	-0-	192 1	6994 2		Y	273	258 1	2 8	78
							300 9							
06		10290 X	6952	-0-	-3338	-0-	180 1	6632 2		Y	127	126 1	2 8	77
							140 9							
07		10633 X	5952	-0-	-4681	-0-	167 1	5677 2		Y	98	119 1	6 8	50
							108 9							
08		10633 X	6279	-0-	-4354	-0-	173 1	5955 2		Y	137	125 1	1 8	61
							151 9							
09		8970 X	7217	-0-	-1753	-0-	180 1	6673 2		Y	331	268 1	4 8	120
							364 9							
*10		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	210 1	9149 2		Y	419	434 1	8 8	97
							461 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335																	
05	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	601	1	9508	2	Y	971	971	0	1	8	7
								1	1068	9							
06	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	579	1	11489	2	Y	877	879	0	1	8	4
								1	965	9							
07	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	681	1	15043	2	Y	849	845	0	3	8	5
								1	934	9							
08	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	502	1	9724	2	Y	925	922	0	1	8	7
							1018	9									
09	11640	X	10321	-0-	-1319	-0-	461	1	8970	2	Y	809	810	0	1	8	5
							890	9									
10	12028	X	9190	-0-	-2838	-0-	519	1	7798	2	Y	794	690	0	100	1	8
							873	9					1	8			

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461																	
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	319	1	4834	2	Y	492	491	0	1	8	3
							541	9									
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	250	1	3839	2	Y	434	435	0	1	8	1
							477	9									
07	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	233	1	3355	2	Y	347	346	0	1	8	1
							382	9									
08	5704	X	1787	-0-	-3917	-0-	177	1	1364	2	Y	224	224	0			1
							246	9									
09	5520	X	3	-0-	-5517	-0-	3	1			Y	-0-	1	0			-0-
10	5704	X	273	-0-	-5431	-0-	86	1	16	2	Y	155	134	0	19	1	2
							171	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593																	
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	538	1	8642	2	Y	1062	1062	0	2	8	8
							1	4	1168	9							
06	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	508	1	8773	2	Y	970	972	0	2	8	4
							1	4	1067	9							
07	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	505	1	8995	2	Y	973	970	0	3	8	4
							1	4	1070	9							
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	486	1	8898	2	Y	971	969	0	1	8	5
							1068	9									
09	9840	X	9744	-0-	-96	-0-	468	1	8287	2	Y	899	900	0	1	8	3
							989	9									
*10	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	500	1	8701	2	Y	906	788	0	114	1	6
							997	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 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	348 1	2795 2	1713 9	Y	1557	1553 0	2 8	11	
							1 4	1713 9							
06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	420 1	3122 2	1637 9	Y	1488	1491 0	2 8	6	
							2 4	1637 9							
07		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	427 1	3250 2	2105 9	Y	1914	1905 0	6 8	9	
							1 4	2105 9							
08		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	413 1	3167 2	1488 9	Y	1353	1353 0	1 8	8	
							1 4	1488 9							
09		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	344 1	3040 2	1399 9	Y	1272	1273 0	2 8	5	
							1399 9								
*10		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	326 1	2948 2	1476 9	Y	1342	1167 0	168 1	10	
							1476 9					2 8			

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792															
05		6448 X	4074	-0-	-2374	-0-	341 1	3300 2	433 9	Y	394	398 0	1 8	-0-	
							433 9								
06		6240 X	1492	-0-	-4748	-0-	324 1	683 2	485 9	Y	441	440 0	1 8	-0-	
							485 9								
07		7502 X	929	-0-	-6573	-0-	141 1	93 2	695 9	Y	632	629 0	2 8	1	
							695 9								
08		7099 X	3003	-0-	-4096	-0-	330 1	2154 2	519 9	Y	472	472 0		1	
							519 9								
09		6240 X	2788	-0-	-3452	-0-	330 1	2066 2	392 9	Y	356	356 0		1	
							392 9								
*10		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	309 1	4119 2	574 9	Y	522	454 0	65 1	3	
							574 9					1 8			

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779															
05		9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	490 1	7758 2	1095 9	Y	995	993 0	2 8	9	
							1 4	1095 9							
06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	473 1	7548 2	1309 9	Y	1190	1190 0	2 8	7	
							1 4	1309 9							
07		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	492 1	7835 2	1558 9	Y	1416	1411 0	4 8	8	
							1 4	1558 9							
08		9331 X	9008	-0-	-323	-0-	460 1	7656 2	892 9	Y	811	812 0	1 8	6	
							892 9								
09		9330 X	8519	-0-	-811	-0-	436 1	7307 2	776 9	Y	705	706 0	1 8	4	
							776 9								
10		9889 X	8850	-0-	-1039	-0-	501 1	7547 2	802 9	Y	729	634 0	92 1	6	
							802 9					1 8			

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122															
05		7812 X	5221	-0-	-2591	-0-	364 1	4268 2	589 9	Y	535	535 0	1 8	4	
							589 9								
06		7560 X	4884	-0-	-2676	-0-	335 1	4009 2	539 9	Y	490	491 0	1 8	2	
							1 4	539 9							
07		8432 X	4508	-0-	-3924	-0-	319 1	3703 2	486 9	Y	442	440 0	1 8	3	
							486 9								
08		6541 X	4931	-0-	-1610	-0-	355 1	4057 2	519 9	Y	472	471 0		4	
							519 9								
09		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	390 1	4678 2	543 9	Y	494	494 0	1 8	3	
							543 9								
*10		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	403 1	4391 2	515 9	Y	468	407 0	58 1	5	
							515 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 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	449	1	7669	2	Y	1531	1527	0	2 8	15
						1	4	1684	9						
06	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	370	1	7866	2	Y	1401	1404	0	2 8	10
						2	4	1541	9						
07	10881 X	10776	-0-	-105	-0-	364	1	8607	2	Y	1640	1633	0	5 8	12
						1	4	1804	9						
08	10881 X	9030	-0-	-1851	-0-	343	1	7834	2	Y	775	778	0	1 8	8
						853	9								
09	9780 X	7518	-0-	-2262	-0-	347	1	6520	2	Y	592	594	0	1 8	5
						651	9								
10	10788 X	8460	-0-	-2328	-0-	434	1	7349	2	Y	615	535	0	78 1	6
						677	9					1	8		
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693															
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	265	1	1673	2	Y	258	258	0		3
						284	9								
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	248	1	1466	2	Y	212	213	0		2
						233	9								
07	2418 N	586	-0-	-1832	-0-	255	1	155	2	Y	160	161	0		1
						176	9								
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	280	1	1725	2	Y	224	223	0		2
						246	9								
09	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	252	1	1456	2	Y	180	180	0		2
						198	9								
*10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	245	1	1481	2	Y	169	147	0	21 1	3
						186	9								
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098															
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3828	2	452	9	Y	411	400	0	11 1	6
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3637	2	428	9	Y	389	387	0	1 1	7
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3446	2	396	9	Y	360	358	0	2 1	7
08	4278 X	3911	-0-	-367	-0-	3507	2	404	9	Y	367	333	0	33 1	8
09	4140 X	3385	-0-	-755	-0-	2994	2	391	9	Y	355	354	0	2 1	7
10	4278 X	2964	-0-	-1314	-0-	2625	2	339	9	Y	308	288	0	20 1	7
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122															
05	2821 N	2599	-0-	-222	-0-	160	1	1951	2	N	444	467	1	1 8	81
						488	9								
06	2700 N	2250	-0-	-450	-0-	125	1	1638	2	N	443	467	1		57
						487	9								
07	2759 N	2160	-0-	-599	-0-	132	1	1557	2	N	428	393	1	1 8	91
						471	9								
08	2604 N	1979	-0-	-625	-0-	117	1	1352	2	N	464	456	1	1 8	98
						510	9								
09	2250 N	1605	-0-	-645	-0-	100	1	1131	2	N	340	355	1	1 8	82
						374	9								
10	2170 N	1718	-0-	-452	-0-	106	1	1196	2	N	378	401	1		59
						416	9								
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220															
05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4286	2	268	9	Y	244	235	1	1 8	43
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3878	2	209	9	Y	190	188	1		45
07	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6289	2	327	9	Y	297	260	1		82
08	6572 X	6377	-0-	-195	-0-	6171	2	206	9	Y	187	213	1		56
09	6360 X	5865	-0-	-495	-0-	5558	2	307	9	Y	279	245	1	1 8	89
10	6603 X	6108	-0-	-495	-0-	5694	2	414	9	Y	376	385	1	1 8	79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
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		
05		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	607 1	9445 2	Y	979	981 0	2 8	6	
							1 4	1077 9						
06		10530 X	10088	-0-	-442	-0-	466 1	8524 2	Y	997	998 0	2 8	3	
							1 4	1097 9						
07		12772 X	9571	-0-	-3201	-0-	421 1	8053 2	Y	996	993 0	3 8	3	
							1 4	1096 9						
08		12772 X	10019	-0-	-2753	-0-	483 1	8755 2	Y	710	710 0	1 8	2	
							781 9							
09		12360 X	10361	-0-	-1999	-0-	476 1	8900 2	Y	895	894 0	1 8	2	
							985 9							
10		11129 X	10670	-0-	-459	-0-	498 1	9225 2	Y	861	749 0	108 1	5	
							947 9				1 8			

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267														
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	69 1	837 2	N	337	357 1	1 8	63	
							371 9							
06		1170 N	957	-0-	-213	-0-	46 1	603 2	N	280	304 1		39	
							308 9							
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	73 1	866 2	N	362	322 1		79	
							398 9							
08		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	64 1	736 2	N	341	341 1		79	
							375 9							
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	60 1	675 2	N	331	329 1	1 8	80	
							364 9							
10		1333 N	1143	-0-	-190	-0-	63 1	707 2	N	339	361 1		58	
							373 9							

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050														
05		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	1219 1	5976 2	Y	522	508 0	14 1	4	
							574 9							
06		6690 X	6592	-0-	-98	-0-	1153 1	4903 2	Y	487	486 0	1 1	4	
							536 9							
07		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	1219 1	6194 2	Y	575	571 0	4 1	4	
							633 9							
08		7781 X	6545	-0-	-1236	-0-	1206 1	5031 2	Y	280	256 0	25 1	3	
							308 9							
09		7530 X	6220	-0-	-1310	-0-	1179 1	4669 2	Y	338	336 0	2 1	3	
							372 9							
10		8060 X	5607	-0-	-2453	-0-	1140 1	3930 2	Y	488	455 0	31 1	5	
							537 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700														
05		4898 X	4654	-0-	-244	-0-	432 1	3690 2	Y	484	464 1	1 8	107	
							532 9							
06		5160 X	2068	-0-	-3092	-0-	325 1	1299 2	Y	404	404 1	2 8	105	
							444 9							
07		6479 X	3730	-0-	-2749	-0-	451 1	3004 2	Y	250	297 1	1 8	57	
							275 9							
08		6479 X	1881	-0-	-4598	-0-	316 1	1082 2	Y	439	425 1	1 8	70	
							483 9							
09		4740 X	2297	-0-	-2443	-0-	271 1	1675 2	Y	319	317 1	1 8	71	
							351 9							
10		4650 X	3045	-0-	-1605	-0-	321 1	2160 2	Y	513	472 1	31 8	81	
							564 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 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17143 X	14500	-0-	-2643	-0-	895	1	12492	2	Y	1012	980	1	3 8	189
						1113	9								
06	16590 X	12486	-0-	-4104	-0-	917	1	10945	2	Y	567	619	1	3 8	134
						624	9								
07	15221 X	10703	-0-	-4518	-0-	928	1	8555	2	Y	1109	1090	1	3 8	150
						1220	9								
08	16682 X	16682	-0-	-0-	-0-	1017	1	14583	2	Y	984	1005	1	1 8	128
						1082	9								
09	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	749	1	13157	2	Y	861	838	1	3 8	148
						947	9								
*10	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	805	1	15025	2	Y	977	933	1	62 8	130
						1075	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	356	1	2571	2	Y	580	556	1	2 8	101
						638	9								
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	386	1	2940	2	Y	423	434	1	2 8	88
						465	9								
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	304	1	3212	2	Y	230	286	1	1 8	31
						253	9								
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	350	1	3034	2	Y	608	573	1	1 8	65
						669	9								
09	3780 X	2705	-0-	-1075	-0-	218	1	1937	2	Y	500	486	1	1 8	78
						550	9								
10	3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	154	1	566	2	Y	603	572	1	37 8	72
						663	9								

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780															
05	4309 X	3159	-0-	-1150	-0-	419	1	2376	2	N	331	332	0	1 8	1
						364	9								
06	3840 X	2652	-0-	-1188	-0-	402	1	1847	2	N	366	366	0	1 8	-0-
						403	9								
07	4340 X	2050	-0-	-2290	-0-	517	1	1131	2	N	365	363	0	1 8	1
						402	9								
08	4340 X	3301	-0-	-1039	-0-	569	1	2346	2	N	351	350	0		2
						386	9								
09	4200 X	2708	-0-	-1492	-0-	424	1	1869	2	N	377	377	0	1 8	1
						415	9								
*10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	479	1	2885	2	N	359	312	0	45 1	2
						395	9					1 8			

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435															
05	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	603	1	6641	2	Y	983	979	0	2 8	8
						2	4	1081	9						
06	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	592	1	6785	2	Y	998	999	0	2 8	5
						2	4	1098	9						
07	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	599	1	6480	2	Y	893	891	0	3 8	4
						982	9								
08	8339 X	6116	-0-	-2223	-0-	526	1	4762	2	Y	753	752	0	1 8	4
						828	9								
09	8490 X	6964	-0-	-1526	-0-	589	1	5434	2	Y	855	854	0	1 8	4
						941	9								
10	8773 X	5376	-0-	-3397	-0-	526	1	4057	2	Y	721	628	0	91 1	5
						793	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 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	5394 X	4370	-0-	-1024	-0-	517 505	1 9	3348	2	Y	459	459	0	1 8	2
06	4590 X	3872	-0-	-718	-0-	465 1	1 4	2837	2	Y	517	517	0	1 8	1
07	4743 X	3896	-0-	-847	-0-	433 575	1 9	2888	2	Y	523	521	0	2 8	1
08	4743 X	3513	-0-	-1230	-0-	423 490	1 9	2600	2	Y	445	444	0		2
09	4230 X	3849	-0-	-381	-0-	464 546	1 9	2839	2	Y	496	496	0	1 8	1
10	4371 X	3743	-0-	-628	-0-	472 525	1 9	2746	2	Y	477	415	0	59 1	3

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976															
05	7254 X	7203	-0-	-51	-0-	614 903	1 9	5686	2	Y	821	822	0	1 8	7
06	7650 X	7243	-0-	-407	-0-	612 1	1 4	5541	2	Y	990	990	0	2 8	5
07	8680 X	7194	-0-	-1486	-0-	564 1	1 4	5595	2	Y	940	936	0	3 8	6
08	8680 X	7442	-0-	-1238	-0-	570 1	1 4	5889	2	Y	893	891	0	1 8	7
09	8400 X	7359	-0-	-1041	-0-	599 990	1 9	5770	2	Y	900	900	0	1 8	6
*10	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	656 1170	1 9	6545	2	Y	1064	924	0	133 1	12

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990															
05	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	496 1	1 4	7062	2	Y	1169	1168	0	2 8	13
06	6930 X	4013	-0-	-2917	-0-	410 1	1 4	2798	2	Y	731	736	0	1 8	7
07	10695 X	2230	-0-	-8465	-0-	409 625	1 9	1196	2	Y	568	568	0	2 8	5
08	10695 X	2111	-0-	-8584	-0-	415 586	1 9	1110	2	Y	533	532	0	1 8	5
09	10350 X	1984	-0-	-8366	-0-	405 560	1 9	1019	2	Y	509	509	0	1 8	4
10	8835 X	1785	-0-	-7050	-0-	399 514	1 9	872	2	Y	467	406	0	58 1	6

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480															
05	3317 X	2383	-0-	-934	-0-	361 315	1 9	1707	2	Y	286	286	0		1
06	3210 X	2314	-0-	-896	-0-	362 351	1 9	1601	2	Y	319	319	0	1 8	-0-
07	2883 X	2393	-0-	-490	-0-	366 344	1 9	1683	2	Y	313	312	0	1 8	-0-
08	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	366 317	1 9	1910	2	Y	288	287	0		1
09	2310 X	714	-0-	-1596	-0-	298 224	1 9	192	2	Y	204	205	0		-0-
10	2387 X	416	-0-	-1971	-0-	321 87	1 9	8	2	Y	79	69	0	10 1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		5518 X	3593	-0-	-1925	-0-	17 1	2948 2		Y	571	573 0	1 8	5
							628 9							
06		5340 X	3544	-0-	-1796	-0-	15 1	2896 2		Y	575	576 0	1 8	3
							633 9							
07		5518 X	4622	-0-	-896	-0-	9 1	3975 2		Y	580	578 0	2 8	3
							638 9							
08		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	5 1	4138 2		Y	679	676 0	1 8	5
							1 4	747 9						
09		4500 X	3238	-0-	-1262	-0-	4 1	2726 2		Y	462	464 0	1 8	2
							508 9							
*10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	6 1	4698 2		Y	774	671 0	97 1	7
							851 9					1 8		

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
05		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	287 1	11284 2		Y	1164	1170 0	2 8	7
							1280 9							
06		14910 X	9930	-0-	-4980	-0-	254 1	8695 2		Y	891	894 0	1 8	3
							1 4	980 9						
07		24118 X	11608	-0-	-12510	-0-	264 1	10158 2		Y	1077	1073 0	3 8	4
							1 4	1185 9						
08		24118 X	13226	-0-	-10892	-0-	273 1	11520 2		Y	1303	1298 0	1 8	8
							1433 9							
09		21960 X	12590	-0-	-9370	-0-	254 1	11082 2		Y	1140	1141 0	2 8	5
							1254 9							
10		12865 X	12834	-0-	-31	-0-	257 1	11102 2		Y	1341	1165 0	168 1	11
							1475 9					2 8		

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
05		6603 X	4490	-0-	-2113	-0-	134 1	3358 2		Y	906	907 0	1 8	9
							1 4	997 9						
06		6300 X	4008	-0-	-2292	-0-	127 1	3101 2		Y	708	711 0	1 8	5
							1 4	779 9						
07		6510 X	3778	-0-	-2732	-0-	126 1	2907 2		Y	677	674 0	2 8	6
							745 9							
08		6510 X	4198	-0-	-2312	-0-	143 1	3355 2		Y	636	635 0	1 8	6
							700 9							
09		6150 X	4598	-0-	-1552	-0-	155 1	3725 2		Y	653	653 0	1 8	5
							718 9							
10		4495 X	2255	-0-	-2240	-0-	108 1	1528 2		Y	563	490 0	70 1	7
							619 9					1 8		

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
05		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	501 1	6727 2		Y	1381	1378 0	2 8	8
							1 4	1519 9						
06		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	466 1	5960 2		Y	1169	1173 0	2 8	2
							1 4	1286 9						
07		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	466 1	6189 2		Y	1156	1151 0	3 8	4
							1 4	1272 9						
08		8742 X	7069	-0-	-1673	-0-	449 1	5498 2		Y	1020	1018 0	1 8	5
							1122 9							
09		8460 X	7258	-0-	-1202	-0-	434 1	5717 2		Y	1006	1006 0	1 8	4
							1107 9							
10		8742 X	6578	-0-	-2164	-0-	414 1	5198 2		Y	878	764 0	110 1	7
							966 9					1 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920										COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	562 1	7594 2	7594 2	Y	1413	1414 0	2 8	2 8	9
06	8700 X	8555	-0-	-145	-0-	2 4	1554 9	1554 9						
07	10199 X	9152	-0-	-1047	-0-	570 1	6605 2	6605 2	Y	1253	1256 0	2 8	2 8	4
08	10199 X	8807	-0-	-1392	-0-	2 4	1378 9	1378 9						
09	9870 X	7626	-0-	-2244	-0-	597 1	7209 2	7209 2	Y	1222	1218 0	4 8	4 8	4
10	9703 X	7306	-0-	-2397	-0-	2 4	1344 9	1344 9						
						595 1	6986 2	6986 2	Y	1114	1111 0	1 8	1 8	6
						1 4	1225 9	1225 9						
						534 1	6012 2	6012 2	Y	982	983 0	1 8	1 8	4
						1080 9								
						491 1	5745 2	5745 2	Y	973	846 0	122 1	122 1	8
						1070 9					1 8			

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921										COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370				
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	20 1	2388 2	2388 2	Y	684	683 0	1 8	1 8	5
06	3900 X	2172	-0-	-1728	-0-	752 9	15 1	1549 2	Y	553	554 0	1 8	1 8	3
07	4030 X	2500	-0-	-1530	-0-	608 9	10 1	1824 2	Y	605	603 0	2 8	2 8	3
08	4030 X	2093	-0-	-1937	-0-	666 9	5 1	1419 2	Y	608	606 0	1 8	1 8	4
09	3060 X	2313	-0-	-747	-0-	669 9	4 1	1733 2	Y	524	524 0	1 8	1 8	3
10	3162 X	2633	-0-	-529	-0-	576 9	4 1	2029 2	Y	545	473 0	68 1	68 1	6
						600 9					1 8			

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953										COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812				
05	17918 X	14553	-0-	-3365	-0-	305 1	12775 2	12775 2	Y	1338	1336 0	2 8	2 8	12
06	15930 X	13081	-0-	-2849	-0-	1 4	1472 9	1472 9						
07	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	303 1	11479 2	11479 2	Y	1180	1183 0	2 8	2 8	7
08	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	1 4	1298 9	1298 9						
09	14070 X	13286	-0-	-784	-0-	353 1	16053 2	16053 2	Y	1631	1622 0	5 8	5 8	11
10	15438 X	13259	-0-	-2179	-0-	2 4	1794 9	1794 9						
						318 1	14386 2	14386 2	Y	1209	1208 0	1 8	1 8	11
						1330 9								
						282 1	11750 2	11750 2	Y	1140	1141 0	2 8	2 8	8
						1254 9								
						287 1	11822 2	11822 2	Y	1045	909 0	131 1	131 1	12
						1150 9					1 8			

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956										COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891				
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	429 1	6062 2	6062 2	Y	982	979 0	2 8	2 8	10
06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	1 4	1080 9	1080 9						
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	417 1	5633 2	5633 2	Y	771	774 0	1 8	1 8	6
08	7564 X	5484	-0-	-2080	-0-	1 4	848 9	848 9						
09	7320 X	4999	-0-	-2321	-0-	304 1	4083 2	4083 2	Y	546	545 0	2 8	2 8	5
10	7564 X	2826	-0-	-4738	-0-	601 9								
						308 1	4385 2	4385 2	Y	719	716 0	1 8	1 8	7
						791 9								
						260 1	4071 2	4071 2	Y	607	608 0	1 8	1 8	5
						668 9								
						238 1	2108 2	2108 2	Y	436	380 0	54 1	54 1	6
						480 9					1 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	5084 X	4071	-0-	-1013	-0-	377	1	3070	2	Y	567	566	0	1 8	5
						624	9								
06	5220 X	3806	-0-	-1414	-0-	418	1	2773	2	Y	558	559	0	1 8	3
						1	4	614	9						
07	5394 X	3237	-0-	-2157	-0-	430	1	2224	2	Y	530	529	0	2 8	2
						583	9								
08	5394 X	2994	-0-	-2400	-0-	417	1	1972	2	Y	550	548	0	1 8	3
						605	9								
09	3930 X	2512	-0-	-1418	-0-	398	1	1551	2	Y	512	512	0	1 8	2
						563	9								
10	4061 X	2766	-0-	-1295	-0-	431	1	1771	2	Y	513	446	0	64 1	4
						564	9					1	8		

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
05	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	505	1	16467	2	Y	767	769	0	1 8	6
						1	4	844	9						
06	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	410	1	12385	2	Y	735	736	0	1 8	4
						2	4	809	9						
07	18693 X	16101	-0-	-2592	-0-	458	1	15080	2	Y	512	511	0	2 8	3
						563	9								
08	18693 X	14043	-0-	-4650	-0-	415	1	12831	2	Y	724	721	0	1 8	5
						1	4	796	9						
09	18090 X	14569	-0-	-3521	-0-	423	1	13243	2	Y	821	820	0	1 8	5
						903	9								
10	17825 X	11039	-0-	-6786	-0-	362	1	10099	2	Y	525	458	0	66 1	5
						578	9					1	8		

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
05	5487 X	1269	-0-	-4218	-0-	378	1	75	2	Y	742	741	0	1 8	6
						816	9								
06	4710 X	1126	-0-	-3584	-0-	424	1	75	2	Y	570	573	0	1 8	2
						627	9								
07	4681 X	1062	-0-	-3619	-0-	388	1	79	2	Y	539	536	0	2 8	3
						2	4	593	9						
08	1271 X	1101	-0-	-170	-0-	399	1	56	2	Y	587	586	0	1 8	3
						646	9								
09	1230 X	1057	-0-	-173	-0-	340	1	61	2	Y	596	596	0	1 8	2
						656	9								
*10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	475	1	70	2	Y	696	604	0	88 1	5
						766	9					1	8		

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075															
05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-				-0-
06	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	758	1	10763	2	Y	1571	1561	0	3 8	7
						2	4	1728	9						
07	18693 X	18693	-0-	-0-	-0-	920	1	15436	2	Y	2124	2113	0	8 8	10
						1	4	2336	9						
08	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	790	1	12805	2	Y	1649	1647	0	2 8	10
						1	4	1814	9						
09	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	718	1	11248	2	Y	1478	1480	0	2 8	6
						1626	9								
10	18693 X	16409	-0-	-2284	-0-	796	1	13754	2	Y	1690	1468	0	211 1	15
						1859	9					2	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-			-0-
06		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	520 1	6651 2	Y	883	877 0	1 8	-5
							1 4	971 9					
07		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	507 1	6896 2	Y	892	888 0	3 8	6
							1 4	981 9					
08		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	454 1	4929 2	Y	743	741 0	1 8	7
							817 9						
09		8130 X	7513	-0-	-617	-0-	562 1	6197 2	Y	685	686 0	1 8	5
							754 9						
*10		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	632 1	7897 2	Y	908	788 0	114 1	10
							999 9				1 8		

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366													
05		10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			Y	-0-			-0-
06		6810 X	4451	-0-	-2359	-0-	365 1	2863 2	Y	1111	1103 0	2 8	6
							1 4	1222 9					
07		1519 X	618	-0-	-901	-0-	225 1	151 2	Y	220	224 0	1 8	1
							242 9						
08		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	284 1	713 2	Y	373	371 0		3
							410 9						
09		3270 X	417	-0-	-2853	-0-	153 1	22 2	Y	220	221 0		2
							242 9						
10		3379 X	161	-0-	-3218	-0-	117 1	3 2	Y	37	33 0	5 1	1
							41 9						

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687													
05		31527 X	22462	-0-	-9065	-0-	153 1	21557 2	Y	684	679 1	1 8	62
							752 9						
06		30510 X	22827	-0-	-7683	-0-	160 1	21902 2	Y	695	674 1	1 8	82
							765 9						
07		32457 X	20596	-0-	-11861	-0-	156 1	19855 2	Y	532	521 1	2 8	91
							585 9						
08		32457 X	19675	-0-	-12782	-0-	136 1	18844 2	Y	632	648 1		75
							695 9						
09		25380 X	18619	-0-	-6761	-0-	126 1	17853 2	Y	582	606 1	1 8	50
							640 9						
10		23591 X	22765	-0-	-826	-0-	89 1	21918 2	Y	689	670 1	1 8	68
							758 9						

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085													
05		8339 X	2127	-0-	-6212	-0-	20 1	1345 2	Y	693	694 0	1 8	4
							762 9						
06		8070 X	2660	-0-	-5410	-0-	14 1	2064 2	Y	529	531 0	1 8	1
							582 9						
07		7223 X	4326	-0-	-2897	-0-	12 1	3448 2	Y	787	783 0	2 8	3
							866 9						
08		7223 X	4617	-0-	-2606	-0-	8 1	3619 2	Y	900	897 0	1 8	5
							990 9						
09		4560 X	3667	-0-	-893	-0-	5 1	2938 2	Y	658	660 0	1 8	2
							724 9						
*10		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	8 1	3595 2	Y	942	817 0	118 1	8
							1036 9				1 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
05		8277 X	6527	-0-	-1750	-0-	29 1	5391 2	Y	1005	1004	0	2 8	4	
							1 4	1106 9							
06		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	29 1	7469 2	Y	1111	1112	0	2 8	1	
							1 4	1222 9							
07		7688 X	7611	-0-	-77	-0-	16 1	6402 2	Y	1084	1080	0	3 8	2	
							1 4	1192 9							
08		10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	14 1	8368 2	Y	1698	1691	0	2 8	7	
							1 4	1868 9							
09		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	10 1	7574 2	Y	1237	1241	0	2 8	1	
							1361 9								
*10		9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	10 1	8218 2	Y	1175	1022	0	148 1	4	
							1293 9				2 8				

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
05		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	193 1	7698 2	Y	957	956	0	1 8	6	
							1 4	1053 9							
06		8670 X	8236	-0-	-434	-0-	177 1	7165 2	Y	812	814	0	1 8	3	
							1 4	893 9							
07		10850 X	7484	-0-	-3366	-0-	172 1	6358 2	Y	866	862	0	3 8	4	
							1 4	953 9							
08		10850 X	5683	-0-	-5167	-0-	144 1	4602 2	Y	852	849	0	1 8	6	
							937 9								
09		8670 X	4949	-0-	-3721	-0-	121 1	3990 2	Y	762	762	0	1 8	5	
							838 9								
10		8959 X	6870	-0-	-2089	-0-	178 1	5812 2	Y	800	695	0	101 1	8	
							880 9				1 8				

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392															
05		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	445 1	4577 2	Y	923	925	0	1 8	9	
							1 4	1015 9							
06		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	424 1	3530 2	Y	809	811	0	1 8	6	
							1 4	890 9							
07		8060 X	3524	-0-	-4536	-0-	320 1	2643 2	Y	510	510	0	2 8	4	
							561 9								
08		8060 X	3367	-0-	-4693	-0-	315 1	2303 2	Y	681	679	0	1 8	5	
							749 9								
09		7800 X	4897	-0-	-2903	-0-	407 1	3688 2	Y	729	729	0	1 8	4	
							802 9								
10		6045 X	4467	-0-	-1578	-0-	397 1	3464 2	Y	551	479	0	69 1	6	
							606 9				1 8				

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335															
05		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	477 1	6609 2	Y	1346	1346	0	2 8	7	
							1 4	1481 9							
06		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	432 1	6526 2	Y	1269	1272	0	2 8	2	
							1 4	1396 9							
07		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	435 1	6560 2	Y	1218	1213	0	4 8	3	
							1 4	1340 9							
08		8556 X	7313	-0-	-1243	-0-	461 1	5608 2	Y	1130	1127	0	1 8	5	
							1 4	1243 9							
09		8370 X	7965	-0-	-405	-0-	501 1	6330 2	Y	1031	1032	0	1 8	3	
							1134 9								
10		8649 X	7906	-0-	-743	-0-	503 1	6180 2	Y	1112	966	0	140 1	7	
							1223 9				2 8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	416 925	1 9	4469	2 Y	841	842	0 1 8	6
06	5010 X	4426	-0-	-584	-0-	319 1	1 4	3392 714	2 Y	649	652	0 1 8	2
07	5797 X	4557	-0-	-1240	-0-	318 804	1 9	3435	2 Y	731	728	0 2 8	3
08	5797 X	4071	-0-	-1726	-0-	302 673	1 9	3096	2 Y	612	611	0 1 8	3
09	5610 X	3029	-0-	-2581	-0-	256 561	1 9	2212	2 Y	510	511	0 1 8	1
10	5797 X	3897	-0-	-1900	-0-	287 680	1 9	2930	2 Y	618	537	0 78 1 1 8	3

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

05	33015 X	29082	-0-	-3933	-0-	195 1210	1 9	27677	2 Y	1100	1073	1 2 8	88
06	29430 X	26175	-0-	-3255	-0-	181 1133	1 9	24861	2 Y	1030	1003	1 1 8	114
07	30411 X	20767	-0-	-9644	-0-	156 839	1 9	19772	2 Y	763	751	1 3 8	123
08	30411 X	26961	-0-	-3450	-0-	186 1157	1 9	25618	2 Y	1052	1060	1 1 8	114
09	28140 X	25661	-0-	-2479	-0-	173 1101	1 9	24387	2 Y	1001	1038	1 2 8	75
10	29078 X	26200	-0-	-2878	-0-	102 1139	1 9	24959	2 Y	1035	1015	1 2 8	93

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

05	28427 X	24986	-0-	-3441	-0-	169 906	1 9	23911	2 Y	824	811	1 2 8	57
06	27510 X	23634	-0-	-3876	-0-	165 801	1 9	22668	2 Y	728	713	1 1 8	71
07	26846 X	21211	-0-	-5635	-0-	161 613	1 9	20437	2 Y	557	546	1 2 8	80
08	26846 X	22334	-0-	-4512	-0-	156 725	1 9	21453	2 Y	659	674	1 1 8	64
09	25980 X	18594	-0-	-7386	-0-	126 623	1 9	17845	2 Y	566	594	1 1 8	35
10	24986 X	22195	-0-	-2791	-0-	87 760	1 9	21348	2 Y	691	671	1 2 8	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
05		19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	128	1	18291	2	Y	651	631	1	1 8	54
							716	9								
06		24990 X	14094	-0-	-10896	-0-	99	1	13466	2	Y	481	478	1	1 8	56
							529	9								
07		25823 X	19968	-0-	-5855	-0-	150	1	19026	2	Y	720	664	1	2 8	110
							792	9								
08		25823 X	21164	-0-	-4659	-0-	146	1	20096	2	Y	838	853	1	1 8	94
							922	9								
09		18510 X	17131	-0-	-1379	-0-	116	1	16310	2	Y	641	681	1	1 8	53
							705	9								
10		19964 X	11420	-0-	-8544	-0-	45	1	10953	2	Y	384	396	1	1 8	40
							422	9								

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506																
05		6293 X	5250	-0-	-1043	-0-	21	1	4378	2	Y	772	772	0	1 8	8
							2	4								
									849	9						
06		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	17	1	4514	2	Y	690	692	0	1 8	5
							2	4								
									759	9						
07		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	11	1	4194	2	Y	767	765	0	2 8	5
							1	4								
									844	9						
08		5239 X	3938	-0-	-1301	-0-	6	1	3218	2	Y	649	648	0	1 8	5
							714	9								
09		5280 X	3619	-0-	-1661	-0-	4	1	3009	2	Y	551	552	0	1 8	3
							606	9								
10		5456 X	2136	-0-	-3320	-0-	4	1	1634	2	Y	453	395	0	57 1	3
							498	9					1	8		

PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018																
05		38130 X	26089	-0-	-12041	-0-	177	1	25041	2	Y	792	781	1	2 8	63
							871	9								
06		39060 X	27155	-0-	-11905	-0-	190	1	26092	2	Y	794	771	1	1 8	85
							873	9								
07		40362 X	26456	-0-	-13906	-0-	199	1	25354	2	Y	821	778	1	3 8	125
							903	9								
08		40362 X	28451	-0-	-11911	-0-	198	1	27249	2	Y	913	939	1	1 8	98
							1004	9								
09		29340 X	26395	-0-	-2945	-0-	179	1	25343	2	Y	794	832	1	1 8	59
							873	9								
10		28055 X	22333	-0-	-5722	-0-	88	1	21519	2	Y	660	658	1	1 8	60
							726	9								

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368																
05		9982 X	9964	-0-	-18	-0-	906	1	8615	2	N	403	405	0	1 8	3
							443	9								
06		11340 X	7628	-0-	-3712	-0-	946	1	6397	2	N	259	261	0		1
							285	9								
07		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	915	1	11607	2	N	488	485	0	1 8	3
							537	9								
08		11718 X	8932	-0-	-2786	-0-	861	1	7683	2	N	353	353	0		3
							388	9								
09		11010 X	8965	-0-	-2045	-0-	798	1	7686	2	N	437	436	0	1 8	3
							481	9								
10		11842 X	9424	-0-	-2418	-0-	914	1	8081	2	N	390	339	0	49 1	4
							429	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 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	423 1	4999 2	N		382	384 0	1 8			1	
							420 9										
06		7170 X	4851	-0-	-2319	-0-	402 1	4160 2	N		263	264 0					-0-
							289 9										
07		7409 X	5405	-0-	-2004	-0-	431 1	4574 2	N		364	362 0	1 8				1
							400 9										
08		7409 X	5525	-0-	-1884	-0-	380 1	4758 2	N		352	352 0					1
							387 9										
09		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	389 1	5255 2	N		337	338 0					-0-
							371 9										
*10		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	405 1	5351 2	N		301	261 0	37 1				3
							331 9										

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548																	
05		3658 X	2474	-0-	-1184	-0-	321 1	1889 2	N		240	240 0					7
							264 9										
06		3540 X	2564	-0-	-976	-0-	321 1	1962 2	N		255	256 0					6
							281 9										
07		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	431 1	2464 2	N		279	278 0	1 8				6
							307 9										
08		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	418 1	2330 2	N		253	253 0					6
							278 9										
09		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	414 1	2331 2	N		245	245 0					6
							270 9										
10		3193 X	2372	-0-	-821	-0-	318 1	1838 2	N		196	171 0	24 1				7
							216 9										

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317																	
05		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	28 1	5031 2	Y		943	943 0	1 8				6
							1037 9										
06		5220 X	4939	-0-	-281	-0-	19 1	4115 2	Y		731	734 0	1 8				2
							1 4	804 9									
07		6479 X	5289	-0-	-1190	-0-	14 1	4315 2	Y		873	869 0	3 8				3
							960 9										
08		6479 X	4130	-0-	-2349	-0-	7 1	3236 2	Y		806	804 0	1 8				4
							887 9										
09		6270 X	4633	-0-	-1637	-0-	5 1	3909 2	Y		654	655 0	1 8				2
							719 9										
*10		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	8 1	5739 2	Y		923	801 0	116 1				7
							1015 9					1 8					

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335																	
05		6479 X	6023	-0-	-456	-0-	380 1	4790 2	Y		775	777 0	1 8				6
							853 9										
06		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	410 1	5617 2	Y		719	721 0	1 8				3
							1 4	791 9									
07		6665 X	5492	-0-	-1173	-0-	337 1	4477 2	Y		615	612 0	2 8				4
							1 4	677 9									
08		6665 X	5293	-0-	-1372	-0-	322 1	4147 2	Y		748	745 0	1 8				6
							1 4	823 9									
09		6810 X	4953	-0-	-1857	-0-	302 1	4011 2	Y		582	583 0	1 8				4
							640 9										
10		7037 X	5454	-0-	-1583	-0-	337 1	4334 2	Y		712	618 0	90 1				7
							783 9					1 8					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	5487 X	3316	-0-	-2171	-0-	360	1	2139	2	Y	743	744	0	1 8	4
						817	9								
06	4260 X	3366	-0-	-894	-0-	394	1	2089	2	Y	801	802	0	1 8	2
						2	4	881	9						
07	3999 X	2244	-0-	-1755	-0-	365	1	1344	2	Y	486	485	0	1 8	2
						535	9								
08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	534	1	3438	2	Y	856	851	0	1 8	6
						942	9								
09	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	503	1	3886	2	Y	780	781	0	1 8	4
						858	9								
*10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	496	1	2816	2	Y	555	484	0	69 1	5
						611	9					1	8		

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327															
05	4061 X	1267	-0-	-2794	-0-	20	1	432	2	Y	739	740	0	1 8	6
						2	4	813	9						
06	3270 X	1405	-0-	-1865	-0-	17	1	639	2	Y	680	682	0	1 8	3
						1	4	748	9						
07	3224 X	2704	-0-	-520	-0-	10	1	1947	2	Y	678	675	0	2 8	4
						1	4	746	9						
08	3224 X	700	-0-	-2524	-0-	4	1	135	2	Y	510	509	0	1 8	4
						561	9								
09	3120 X	470	-0-	-2650	-0-	3	1	40	2	Y	388	389	0	1 8	2
						427	9								
10	2697 X	297	-0-	-2400	-0-	2	1	25	2	Y	245	213	0	31 1	3
						270	9								

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277															
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	730	731	0	1 8	7
						803	9								
06	1380 X	777	-0-	-603	-0-	17	1	81	2	Y	617	618	0	1 8	5
						679	9								
07	7099 X	1585	-0-	-5514	-0-	10	1	890	2	Y	623	621	0	2 8	5
						685	9								
08	7099 X	5084	-0-	-2015	-0-	6	1	4323	2	Y	686	684	0	1 8	6
						755	9								
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	4	1	2970	2	Y	520	521	0	1 8	4
						572	9								
*10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	4	1	1937	2	Y	431	375	0	54 1	5
						474	9					1	8		

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379															
05	7440 X	7068	-0-	-372	-0-	501	1	5589	2	Y	888	888	0	1 8	9
						1	4	977	9						
06	6930 X	4281	-0-	-2649	-0-	359	1	3247	2	Y	614	618	0	1 8	4
						675	9								
07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	638	1	8065	2	Y	1138	1132	0	3 8	7
						1	4	1252	9						
08	7161 X	6339	-0-	-822	-0-	472	1	4845	2	Y	928	927	0	1 8	7
						1	4	1021	9						
09	6840 X	4527	-0-	-2313	-0-	374	1	3456	2	Y	634	637	0	1 8	3
						697	9								
10	9951 X	6426	-0-	-3525	-0-	516	1	5111	2	Y	726	631	0	91 1	6
						799	9					1	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9703 X	2879	-0-	-6824	-0-	279	1	2091	2	Y	463	467	0	1 8	4
							509	9								
06		10380 X	7010	-0-	-3370	-0-	447	1	5499	2	Y	966	963	0	2 8	5
							1	4	1063	9						
07		10726 X	6982	-0-	-3744	-0-	433	1	5474	2	Y	977	974	0	3 8	5
							1075	9								
08		10726 X	7872	-0-	-2854	-0-	443	1	6394	2	Y	941	938	0	1 8	7
							1035	9								
09		7080 X	6689	-0-	-391	-0-	328	1	5401	2	Y	873	873	0	1 8	6
							960	9								
10		7254 X	6105	-0-	-1149	-0-	432	1	4609	2	Y	967	840	0	121 1	11
							1064	9					1	8		

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598																
05		10633 X	9021	-0-	-1612	-0-	727	1	7712	2	N	529	532	0	1 8	4
							582	9								
06		10230 X	8461	-0-	-1769	-0-	857	1	7241	2	N	330	332	0	1 8	1
							363	9								
07		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	857	1	11011	2	N	289	288	0	1 8	1
							318	9								
08		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	1026	1	10099	2	N	364	363	0		2
							400	9								
09		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	906	1	9163	2	N	257	258	0		1
							283	9								
10		12183 X	7607	-0-	-4576	-0-	778	1	6563	2	N	242	210	0	30 1	3
							266	9								

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501																
05		6231 X	3557	-0-	-2674	-0-	23	1	2695	2	Y	763	765	0	1 8	6
							839	9								
06		6030 X	2302	-0-	-3728	-0-	13	1	1743	2	Y	496	500	0	1 8	1
							546	9								
07		6758 X	4364	-0-	-2394	-0-	10	1	3686	2	Y	607	605	0	2 8	1
							668	9								
08		6758 X	2954	-0-	-3804	-0-	3	1	2513	2	Y	398	398	0		1
							438	9								
09		6270 X	3368	-0-	-2902	-0-	5	1	2705	2	Y	598	597	0	1 8	1
							658	9								
10		4371 X	4133	-0-	-238	-0-	5	1	3484	2	Y	585	509	0	73 1	3
							644	9					1	8		

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006																
05		6851 X	4726	-0-	-2125	-0-	146	1	3507	2	Y	975	969	0	1 8	8
							1073	9								
06		6450 X	3488	-0-	-2962	-0-	124	1	2456	2	Y	825	827	0	1 8	5
							908	9								
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	123	1	2633	2	Y	862	859	0	3 8	5
							948	9								
08		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	132	1	3650	2	Y	1358	1352	0	1 8	10
							2	4	1494	9						
09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	111	1	2934	2	Y	947	950	0	1 8	6
							1042	9								
*10		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	141	1	3863	2	Y	1170	1016	0	147 1	11
							1287	9					2	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	295 1	6594 2	1112 9	Y	1011	1009 0	2 8		6	
06		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	237 1	4440 2	714 9	Y	649	653 0	1 8		1	
07		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	262 1	5829 2	771 9	Y	701	698 0	2 8		2	
08		7998 X	5922	-0-	-2076	-0-	243 1	5026 2	653 9	Y	594	593 0	1 8		2	
09		7740 X	6062	-0-	-1678	-0-	249 1	5130 2	683 9	Y	621	621 0	1 8		1	
10		7998 X	6397	-0-	-1601	-0-	265 1	5476 2	656 9	Y	596	518 0	74 1	1 8	4	

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523																
05		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	29 1	7845 2	1120 9	Y	1018	1018 0	2 8		11	
06		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	23 1	7619 2	985 9	Y	895	898 0	1 8		7	
07		9951 X	3757	-0-	-6194	-0-	8 1	3199 2	550 9	Y	500	501 0	1 8		5	
08		9951 X	3992	-0-	-5959	-0-	6 1	3218 2	768 9	Y	698	695 0	1 8		7	
09		9630 X	5709	-0-	-3921	-0-	6 1	4925 2	778 9	Y	707	707 0	1 8		6	
10		8990 X	7681	-0-	-1309	-0-	8 1	6565 2	1108 9	Y	1007	874 0	126 1	1 8	12	

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941																
05		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	357 1	9924 2	1054 9	Y	958	959 0	1 8		8	
06		8490 X	7481	-0-	-1009	-0-	261 1	6582 2	638 9	Y	580	584 0	1 8		3	
07		9672 X	3248	-0-	-6424	-0-	207 1	2547 2	494 9	Y	449	449 0	1 8		2	
08		11346 X	7686	-0-	-3660	-0-	301 1	6692 2	693 9	Y	630	627 0	1 8		4	
09		10980 X	8176	-0-	-2804	-0-	284 1	7099 2	793 9	Y	721	720 0	1 8		4	
10		11346 X	10116	-0-	-1230	-0-	358 1	9015 2	743 9	Y	675	587 0	85 1	1 8	6	

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046																
05		10726 X	9483	-0-	-1243	-0-	224 1	7763 2	1494 9	N	1358	1362 0	2 8		8	
06		12120 X	8534	-0-	-3586	-0-	222 1	6883 2	1427 9	N	1297	1299 0	2 8		4	
07		12524 X	5536	-0-	-6988	-0-	151 1	4375 2	1010 9	N	918	917 0	3 8		2	
08		12524 X	5491	-0-	-7033	-0-	140 1	4193 2	1158 9	N	1053	1049 0	1 8		5	
09		12120 X	7973	-0-	-4147	-0-	182 1	6536 2	1255 9	N	1141	1140 0	2 8		4	
10		9486 X	8188	-0-	-1298	-0-	177 1	6564 2	1447 9	N	1315	1142 0	165 1	2 8	10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05		11005 X	2313	-0-	-8692	-0-	18	1	Y	621	629	0	1	8	6
							683	9							
06		11910 X	1052	-0-	-10858	-0-	22	1	Y	835	834	0	1	8	6
							1	4							
07		15221 X	380	-0-	-14841	-0-	5	1	Y	301	303	0	1	8	3
							331	9							
08		15221 X	302	-0-	-14919	-0-	2	1	Y	251	251	0			3
							276	9							
09		14730 X	1881	-0-	-12849	-0-	6	1	Y	772	768	0	1	8	6
							849	9							
*10		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	896	778	0	113	1	10
							986	9			1	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152															
05		28644 X	25839	-0-	-2805	-0-	195	1	Y	1139	1108	1	2	8	78
							1253	9							
06		26430 X	25117	-0-	-1313	-0-	197	1	Y	1009	1037	1	4	8	46
							1110	9							
07		27063 X	25142	-0-	-1921	-0-	200	1	Y	968	998	1			16
							1065	9							
08		27063 X	45	-0-	-27018	-0-	26	2	Y	17	32	1	1	8	-0-
09		25470 X	-0-	-0-	-25470	-0-			Y	-0-					-0-
10		26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-			Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308															
05		26040 X	22267	-0-	-3773	-0-	170	1	Y	723	703	1	1	8	61
							795	9							
06		23640 X	19729	-0-	-3911	-0-	154	1	Y	808	816	1	1	8	52
							889	9							
07		23467 X	21125	-0-	-2342	-0-	167	1	Y	897	916	1			33
							987	9							
08		23405 X	65	-0-	-23340	-0-	18	2	Y	43	74	1	2	8	-0-
09		22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-			Y	-0-					-0-
10		22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-			Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441															
05		23126 X	19949	-0-	-3177	-0-	151	1	Y	848	824	1	2	8	69
							933	9							
06		21060 X	18606	-0-	-2454	-0-	146	1	Y	753	775	1	1	8	46
							828	9							
07		20987 X	18819	-0-	-2168	-0-	150	1	Y	757	778	1			25
							833	9							
08		20987 X	35	-0-	-20952	-0-	21	2	Y	13	37	1	1	8	-0-
09		19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-			Y	-0-					-0-
10		19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-			Y	-0-					-0-

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 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		27466 X	25300	-0-	-2166	-0-	190	1	23790	2	Y	1200	1166	1	3 8	93
							1320	9								
06		25530 X	23736	-0-	-1794	-0-	185	1	22407	2	Y	1040	1072	1	3 8	58
							1144	9								
07		26040 X	24027	-0-	-2013	-0-	190	1	22672	2	Y	1059	1088	1	1 8	28
							1165	9								
08		26040 X	51	-0-	-25989	-0-	25	2	26	9	Y	24	51	1	1 8	-0-
09		24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-				-0-
10		25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-				-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093																
05		5301 X	4775	-0-	-526	-0-	363	1	3536	2	N	796	796	0	1 8	4
							876	9								
06		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	312	1	5124	2	N	818	819	0	1 8	2
							1	4	900	9						
07		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	324	1	5831	2	N	702	700	0	2 8	2
							772	9								
08		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	303	1	4497	2	N	613	611	0	1 8	3
							674	9								
09		6330 X	6169	-0-	-161	-0-	334	1	5169	2	N	605	606	0	1 8	1
							666	9								
10		6913 X	6036	-0-	-877	-0-	336	1	5097	2	N	548	477	0	68 1	3
							603	9					1	8		

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564																
05		15655 X	4346	-0-	-11309	-0-	228	1	3330	2	N	715	720	0	1 8	3
							1	4	787	9						
06		15150 X	6441	-0-	-8709	-0-	409	1	4740	2	N	1174	1171	0	2 8	4
							1	4	1291	9						
07		12090 X	6860	-0-	-5230	-0-	343	1	5481	2	N	942	939	0	3 8	4
							1036	9								
08		12090 X	9236	-0-	-2854	-0-	382	1	7761	2	N	994	991	0	1 8	6
							1093	9								
09		10350 X	8153	-0-	-2197	-0-	378	1	6986	2	N	717	719	0	1 8	3
							789	9								
10		6851 X	3360	-0-	-3491	-0-	129	1	2730	2	N	455	397	0	57 1	3
							501	9					1	8		

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281																
05		15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	631	1	12345	2	N	2352	2353	0	4 8	20
							2	4	2587	9						
06		14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	740	1	11287	2	N	2367	2370	0	4 8	13
							3	4	2604	9						
07		19251 X	8289	-0-	-10962	-0-	389	1	6654	2	N	1132	1135	0	3 8	7
							1	4	1245	9						
08		19251 X	4080	-0-	-15171	-0-	285	1	2689	2	N	1005	1004	0	1 8	7
							1106	9								
09		18630 X	7461	-0-	-11169	-0-	366	1	5976	2	N	1017	1017	0	1 8	6
							1119	9								
10		15562 X	6049	-0-	-9513	-0-	131	1	5013	2	N	823	716	0	104 1	8
							905	9					1	8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
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
05		9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	621 1	6828 2	N	1893	1876 0	3 8		17
							1 4	2082 9						
06		873 X	873	-0-	-0-	-0-	185 1	74 2	N	558	570 0	1 8		4
							614 9							
07		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	601 1	9323 2	N	1318	1310 0	4 8		8
							2 4	1450 9						
08		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	570 1	11106 2	N	1441	1436 0	1 8		12
							2 4	1585 9						
09		13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	563 1	11717 2	N	994	997 0	1 8		8
							1093 9							
*10		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	342 1	12004 2	N	1215	1055 0	152 1		14
							1337 9				2 8			

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
05		6944 X	2682	-0-	-4262	-0-	133 1	2386 2	Y	148	218 1			25
							163 9							
06		6180 X	5655	-0-	-525	-0-	308 1	4871 2	Y	433	417 1	1 8		40
							476 9							
07		11501 X	10135	-0-	-1366	-0-	433 1	8914 2	Y	716	660 1	2 8		94
							788 9							
08		11501 X	11360	-0-	-141	-0-	474 1	10063 2	Y	748	753 1	1 8		88
							823 9							
09		11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	427 1	10382 2	Y	711	739 1	1 8		59
							782 9							
*10		12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	310 1	11719 2	Y	764	738 1	1 8		84
							840 9							

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
05		34069 X	31999	-0-	-2070	-0-	1588 1	28489 2	Y	1747	1793 1	2 8		144
							1922 9							
06		37440 X	27679	-0-	-9761	-0-	1553 1	24582 2	Y	1404	1435 1	2 8		111
							1544 9							
07		38688 X	26640	-0-	-12048	-0-	1169 1	24075 2	Y	1269	1217 1	4 8		159
							1396 9							
08		38688 X	17835	-0-	-20853	-0-	757 1	16074 2	Y	913	968 1	1 8		103
							1004 9							
09		35130 X	19934	-0-	-15196	-0-	742 1	18055 2	Y	1034	1062 1	1 8		74
							1137 9							
10		31992 X	16115	-0-	-15877	-0-	393 1	14828 2	Y	813	803 1	1 8		83
							894 9							

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
05		31961 X	20438	-0-	-11523	-0-	1037 1	18598 2	Y	730	693 1	1 8		60
							803 9							
06		23543 X	23543	-0-	-0-	-0-	1328 1	21002 2	Y	1103	1073 1	2 8		88
							1213 9							
07		22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	985 1	20270 2	Y	992	948 1	3 8		129
							1091 9							
08		23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	1011 1	21479 2	Y	1147	1147 1	2 8		127
							1262 9							
09		23550 X	16628	-0-	-6922	-0-	618 1	15049 2	Y	874	930 1	1 8		70
							961 9							
10		24335 X	18299	-0-	-6036	-0-	445 1	16835 2	Y	926	897 1	1 8		98
							1019 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		26350 X	22420	-0-	-3930	-0-	992 1	19693 2	Y		1577	1508 1	8 8	135	
							1735 9								
06		26370 X	21356	-0-	-5014	-0-	1037 1	18515 2	Y		1640	1649 1	6 8	120	
							1804 9								
07		27528 X	20911	-0-	-6617	-0-	929 1	18216 2	Y		1605	1553 1	12 8	160	
							1766 9								
08		27528 X	22514	-0-	-5014	-0-	1020 1	19638 2	Y		1687	1726 1	4 8	117	
							1856 9								
09		26640 X	22680	-0-	-3960	-0-	639 1	20245 2	Y		1633	1636 1	5 8	109	
							1796 9								
*10		23192 X	23192	-0-	-0-	-0-	235 1	21117 2	Y		1673	1630 1	6 8	146	
							1840 9								

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780															
05		12772 X	5337	-0-	-7435	-0-	229 1	4554 2	Y		504	489 1	3 8	51	
							554 9								
06		9450 X	4411	-0-	-5039	-0-	208 1	3724 2	Y		435	445 1	1 8	40	
							479 9								
07		8587 X	5419	-0-	-3168	-0-	233 1	4596 2	Y		536	511 1	4 8	61	
							590 9								
08		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	416 1	8050 2	Y		990	974 1	2 8	75	
							1089 9								
09		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	210 1	6706 2	Y		843	851 1	2 8	65	
							927 9								
*10		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	71 1	6397 2	Y		804	788 1	3 8	78	
							884 9								

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097															
05		15097 X	13046	-0-	-2051	-0-	551 1	10996 2	Y		1363	1294 1	7 8	116	
							1499 9								
06		14310 X	12870	-0-	-1440	-0-	602 1	10796 2	Y		1338	1352 1	5 8	97	
							1472 9								
07		13454 X	10531	-0-	-2923	-0-	453 1	8914 2	Y		1058	1041 1	8 8	106	
							1164 9								
08		13454 X	5098	-0-	-8356	-0-	225 1	4348 2	Y		477	547 1	1 8	35	
							525 9								
09		12870 X	8957	-0-	-3913	-0-	239 1	7630 2	Y		989	958 1	3 8	63	
							1088 9								
10		13299 X	9450	-0-	-3849	-0-	92 1	8246 2	Y		1011	983 1	4 8	87	
							1112 9								

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616															
05		18538 X	16145	-0-	-2393	-0-	66 1	13550 2	Y		2297	2298 0	4 8	11	
							2 4	2527 9							
06		17730 X	15884	-0-	-1846	-0-	57 1	13410 2	Y		2195	2199 0	4 8	3	
							2 4	2415 9							
07		17019 X	14975	-0-	-2044	-0-	28 1	12962 2	Y		1804	1800 0	5 8	2	
							1 4	1984 9							
08		17019 X	15069	-0-	-1950	-0-	14 1	13163 2	Y		1719	1715 0	2 8	4	
							1 4	1891 9							
09		16200 X	14279	-0-	-1921	-0-	13 1	12393 2	Y		1703	1704 0	2 8	1	
							1873 9								
10		16399 X	13619	-0-	-2780	-0-	13 1	11823 2	Y		1621	1410 0	203 1	7	
							1783 9					2 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113 X	8944	-0-	-4169	-0-	731 1	7254 2	1 4	958 9	N	871	867 0	1 8	8	
06	12690 X	5562	-0-	-7128	-0-	533 1	4369 2	1 4	659 9	N	599	603 0	1 8	3	
07	6076 X	3948	-0-	-2128	-0-	487 1	2963 2	1 4	498 9	N	453	453 0	1 8	2	
08	8959 X	4329	-0-	-4630	-0-	535 1	3205 2	1 4	589 9	N	535	534 0	1 8	2	
09	8670 X	413	-0-	-8257	-0-	298 1	10 2	1 4	105 9	N	95	97 0		-0-	
10	8959 X	6477	-0-	-2482	-0-	558 1	5136 2	1 4	783 9	N	712	615 0	89 1	7	

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635															
05	14663 X	12563	-0-	-2100	-0-	56 1	10387 2	1 4	2119 9	Y	1926	1926 0	3 8	15	
06	14220 X	11565	-0-	-2655	-0-	39 1	9853 2	2 4	1671 9	Y	1519	1524 0	3 8	7	
07	14694 X	10605	-0-	-4089	-0-	22 1	8976 2	1 4	1606 9	Y	1460	1455 0	4 8	8	
08	14694 X	11489	-0-	-3205	-0-	14 1	9625 2	1 4	1849 9	Y	1681	1675 0	2 8	12	
09	12780 X	9292	-0-	-3488	-0-	13 1	7430 2	1 4	1849 9	Y	1681	1681 0	2 8	10	
10	12555 X	9731	-0-	-2824	-0-	1849 13 1	7940 2	9 1	1778 9	Y	1616	1405 0	202 1	17	

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309															
05	11718 X	830	-0-	-10888	-0-	238 1	170 2	422 9		N	384	383 0	1 8	1	
06	11340 X	7839	-0-	-3501	-0-	616 1	5685 2	2 4	1536 9	N	1396	1390 0	2 8	5	
07	9269 X	7862	-0-	-1407	-0-	655 1	6041 2	1 4	1165 9	N	1059	1056 0	3 8	5	
08	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	573 1	4642 2	1 4	1268 9	N	1153	1150 0	1 8	7	
09	7830 X	5868	-0-	-1962	-0-	555 1	4187 2	1126 9		N	1024	1025 0	1 8	5	
*10	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	635 1	7394 2	1691 9		N	1537	1334 0	192 1	14	

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146															
05	8122 X	7790	-0-	-332	-0-	403 1	6383 2	1 4	1003 9	N	912	915 0	1 8	7	
06	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	394 1	6578 2	1 4	990 9	N	900	901 0	1 8	5	
07	8122 X	7873	-0-	-249	-0-	406 1	6563 2	1 4	903 9	N	821	818 0	2 8	6	
08	8122 X	7970	-0-	-152	-0-	388 1	6581 2	1001 9		N	910	907 0	1 8	8	
09	7860 X	7618	-0-	-242	-0-	375 1	6239 2	1004 9		N	913	913 0	1 8	7	
10	8122 X	8121	-0-	-1	-0-	394 1	6664 2	1063 9		N	966	839 0	121 1	12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	555 1	10122 2	2220 9	2220 9	N	2018	2013 0	3 8	16	
06	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	527 1	11431 2	1360 9	1360 9	N	1236	1244 0	2 8	6	
07	13051 X	11018	-0-	-2033	-0-	501 1	9144 2	1372 9	1372 9	N	1247	1244 0	4 8	5	
08	13051 X	10500	-0-	-2551	-0-	447 1	8445 2	1607 9	1607 9	N	1461	1456 0	2 8	8	
09	13320 X	8682	-0-	-4638	-0-	389 1	6724 2	1569 9	1569 9	N	1426	1426 0	2 8	6	
10	13764 X	8941	-0-	-4823	-0-	413 1	7154 2	1374 9	1374 9	N	1249	1087 0	157 1	9	

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
05	8246 X	7528	-0-	-718	-0-	461 1	5701 2	1365 9	1365 9	N	1241	1243 0	2 8	9
06	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	405 1	8054 2	1321 9	1321 9	N	1201	1203 0	2 8	5
07	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	407 1	8745 2	1157 9	1157 9	N	1052	1048 0	3 8	6
08	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	424 1	8388 2	1251 9	1251 9	N	1137	1134 0	1 8	8
09	9780 X	9599	-0-	-181	-0-	418 1	8084 2	1097 9	1097 9	N	997	998 0	1 8	6
10	10323 X	9237	-0-	-1086	-0-	438 1	7807 2	992 9	992 9	N	902	785 0	113 1	9

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
05	91995 X	91995	-0-	-0-	-0-	445 1	84720 2	6830 9	6830 9	Y	6209	6211 1	11 8	213
06	81164 X	81164	-0-	-0-	-0-	403 1	74295 2	6466 9	6466 9	Y	5878	5792 1	12 8	287
07	92628 X	45993	-0-	-46635	-0-	115 1	41024 2	4854 9	4854 9	Y	4413	4506 1	17 8	177
*08	92628 X	-0-	-0-	-92628	-0-					Y	-0-	177 1		-0-
*09	89640 X	-0-	-0-	-89640	-0-					Y	-0-			-0-
*10	92008 X	-0-	-0-	-92008	-0-					Y	-0-			-0-

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
05	73311 X	73311	-0-	-0-	-0-	367 1	69966 2	2978 9	2978 9	Y	2707	2708 1	4 8	188
06	64919 X	64919	-0-	-0-	-0-	336 1	61948 2	2635 9	2635 9	Y	2395	2366 1	4 8	213
07	100967 X	67576	-0-	-33391	-0-	182 1	64909 2	2485 9	2485 9	Y	2259	2278 1	9 8	185
08	100967 X	66819	-0-	-34148	-0-	176 1	63667 2	2976 9	2976 9	Y	2705	2671 1	4 8	215
09	78420 X	68189	-0-	-10231	-0-	179 1	64732 2	3278 9	3278 9	Y	2980	2925 1	4 8	266
*10	73397 X	73397	-0-	-0-	-0-	195 1	69310 2	3892 9	3892 9	Y	3538	3415 1	6 8	383

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS		//CONT.// //CONT.//	12018 200 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336												
05		71807 X	71807	-0-	-0-	355 1 3757 9	67695 2	Y	3415	3413 1	6 8	119
06		63528 X	63528	-0-	-0-	325 1 3264 9	59939 2	Y	2967	2932 1	6 8	148
07		76756 X	72761	-0-	-3995	197 1 2068 9	70496 2	Y	1880	1942 1	7 8	79
08		81516 X	81516	-0-	-0-	214 1 3575 9	77727 2	Y	3250	3179 1	5 8	145
09		76291 X	76291	-0-	-0-	200 1 3708 9	72383 2	Y	3371	3315 1	4 8	197
10		72757 X	71369	-0-	-1388	191 1 3430 9	67748 2	Y	3118	3051 1	5 8	259

WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054												
05		9858 X	7696	-0-	-2162	6885 2	811 9	Y	737	737 1	1 8	18
06		9540 X	6648	-0-	-2892	5951 2	697 9	Y	634	636 1	1 8	15
07		9858 X	7158	-0-	-2700	6358 2	800 9	Y	727	716 1		26
08		8835 X	7052	-0-	-1783	6252 2	800 9	Y	727	737 1		16
09		13666 X	13666	-0-	-0-	12685 2	981 9	Y	892	879 1		29
*10		21264 X	21264	-0-	-0-	19999 2	1265 9	Y	1150	1131 1	2 8	46

WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881												
05		47709 X	44305	-0-	-3404	40841 2	3464 9	Y	3149	3154 1	5 8	77
06		45930 X	41308	-0-	-4622	37954 2	3354 9	Y	3049	3051 1	3 8	72
07		47461 X	39121	-0-	-8340	36277 2	2844 9	Y	2585	2563 1		94
08		47461 X	38943	-0-	-8518	36351 2	2592 9	Y	2356	2395 1		55
09		44880 X	37591	-0-	-7289	34428 2	3163 9	Y	2875	2832 1		98
10		44299 X	37732	-0-	-6567	34507 2	3225 9	Y	2932	2906 1	4 8	120

WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488												
05		46376 X	42631	-0-	-3745	39583 2	3048 9	Y	2771	2776 1	4 8	67
06		45360 X	40612	-0-	-4748	37852 2	2760 9	Y	2509	2515 1	2 8	59
07		46872 X	40522	-0-	-6350	37744 2	2778 9	Y	2525	2492 1		92
08		46872 X	40124	-0-	-6748	36991 2	3133 9	Y	2848	2872 1		68
09		43230 X	37197	-0-	-6033	34757 2	2440 9	Y	2218	2209 1		77
10		42625 X	37518	-0-	-5107	35143 2	2375 9	Y	2159	2145 1	3 8	88

WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015												
05		20429 X	17423	-0-	-3006	47 1 1 4	15576 2 1799 9	N	1635	1636 0	3 8	17
06		20430 X	16673	-0-	-3757	37 1 2 4	15011 2 1623 9	N	1475	1479 0	2 8	11
07		21111 X	16886	-0-	-4225	22 1 1 4	15281 2 1582 9	N	1438	1432 0	4 8	13
08		21111 X	16281	-0-	-4830	10 1 1 4	14834 2 1436 9	N	1305	1303 0	1 8	14
09		17850 X	15700	-0-	-2150	9 1 1335 9	14356 2	N	1214	1215 0	2 8	11
10		17422 X	16031	-0-	-1391	10 1 1328 9	14693 2	N	1207	1049 0 2 8	151 1	16

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 3H	RRCID -> 286433	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL DEPTH 7684	PERF. 8163	- 20201				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	57319 X	49453	-0-	-7866	-0-	46196	2	3257 9	Y	2961	2968 1	4 8	75
06	55470 X	48322	-0-	-7148	-0-	44782	2	3540 9	Y	3218	3212 1	3 8	78
07	56761 X	46510	-0-	-10251	-0-	43173	2	3337 9	Y	3034	2999 1		113
08	56761 X	45614	-0-	-11147	-0-	42224	2	3390 9	Y	3082	3118 1		77
09	50400 X	40101	-0-	-10299	-0-	37627	2	2474 9	Y	2249	2245 1		81
10	49941 X	35616	-0-	-14325	-0-	33515	2	2101 9	Y	1910	1906 1	3 8	82

PGE DOS				WELL #: U 3H	RRCID -> 286535	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 7621	PERF. 8286	- 23555				
05	85870 X	76373	-0-	-9497	-0-	383 1	72941 2	Y	2772	2768 1	5 8	94	
						3049 9							
06	84720 X	64871	-0-	-19849	-0-	336 1	61939 2	Y	2360	2334 1	4 8	116	
						2596 9							
07	87544 X	77201	-0-	-10343	-0-	209 1	74723 2	Y	2063	2088 1	8 8	83	
						2269 9							
08	87544 X	82616	-0-	-4928	-0-	219 1	79523 2	Y	2613	2577 1	4 8	115	
						2874 9							
09	76322 X	76322	-0-	-0-	-0-	203 1	73422 2	Y	2452	2421 1	3 8	143	
						2697 9							
10	77190 X	70778	-0-	-6412	-0-	192 1	68223 2	Y	2148	2110 1	3 8	178	
						2363 9							

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT				WELL #: K 1H	RRCID -> 286536	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 6459	PERF. 6622	- 12415				
05	14756 X	12564	-0-	-2192	-0-	680 1	10807 2	N	978	978 0	2 8	8	
						1 4	1076 9						
06	14280 X	13734	-0-	-546	-0-	675 1	11895 2	N	1057	1058 0	2 8	5	
						1 4	1163 9						
07	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	652 1	12188 2	N	1083	1079 0	3 8	6	
						1 4	1191 9						
08	13888 X	13819	-0-	-69	-0-	569 1	12380 2	N	791	790 0	1 8	6	
						870 9							
09	13740 X	11962	-0-	-1778	-0-	712 1	10505 2	N	677	678 0	1 8	4	
						745 9							
10	14198 X	12121	-0-	-2077	-0-	719 1	10450 2	N	865	751 0	109 1	8	
						952 9				1 8			

FAITH-SAN PEDRO R UNIT				WELL #: K 1H	RRCID -> 286538	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 6479	PERF. 6856	- 12166				
05	20863 X	16027	-0-	-4836	-0-	812 1	13929 2	N	1168	1168 0	2 8	7	
						1 4	1285 9						
06	20190 X	17286	-0-	-2904	-0-	806 1	15182 2	N	1179	1181 0	2 8	3	
						1 4	1297 9						
07	18941 X	16564	-0-	-2377	-0-	775 1	14563 2	N	1114	1111 0	3 8	3	
						1 4	1225 9						
08	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	823 1	18771 2	N	1087	1085 0	1 8	4	
						1196 9							
09	17280 X	14211	-0-	-3069	-0-	698 1	12539 2	N	885	886 0	1 8	2	
						974 9							
10	17856 X	15136	-0-	-2720	-0-	605 1	13392 2	N	1035	899 0	130 1	7	
						1139 9				1 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699									
FAITH-SAN PEDRO			WELL #: A 2H		RRCID ->	286539	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6751	-	12349
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		16833 X	14261	-0-	-2572	-0-	30 1	13084 2	N	1042	1044 0	2 8		5
							1 4	1146 9						
06		16290 X	13603	-0-	-2687	-0-	29 1	12333 2	N	1127	1128 0	2 8		2
							1 4	1240 9						
07		14942 X	12715	-0-	-2227	-0-	15 1	11573 2	N	1024	1020 0	3 8		3
							1 4	1126 9						
08		14942 X	11906	-0-	-3036	-0-	9 1	10776 2	N	1019	1016 0	1 8		5
							1121 9							
09		14220 X	12883	-0-	-1337	-0-	8 1	11687 2	N	1080	1080 0	1 8		4
							1188 9							
10		14260 X	13331	-0-	-929	-0-	9 1	12136 2	N	1078	937 0	135 1		8
							1186 9				2 8			

FAITH-SAN PEDRO			WELL #: A 5H		RRCID ->	286540	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6580	-	12306
05		23374 X	21380	-0-	-1994	-0-	54 1	19282 2	N	1857	1856 0	3 8		21
							1 4	2043 9						
06		22380 X	20285	-0-	-2095	-0-	42 1	18425 2	N	1651	1655 0	3 8		14
							2 4	1816 9						
07		21576 X	21315	-0-	-261	-0-	27 1	19376 2	N	1737	1730 0	5 8		16
							1 4	1911 9						
08		21576 X	20604	-0-	-972	-0-	15 1	18619 2	N	1790	1785 0	2 8		19
							1 4	1969 9						
09		20880 X	19751	-0-	-1129	-0-	13 1	17937 2	N	1637	1638 0	2 8		16
							1801 9							
10		21390 X	19344	-0-	-2046	-0-	13 1	17537 2	N	1631	1418 0	204 1		23
							1794 9				2 8			

FAITH-SAN PEDRO			WELL #: A 3H		RRCID ->	286796	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6600	-	12373
05		11315 X	9966	-0-	-1349	-0-	28 1	8870 2	N	970	969 0	1 8		8
							1 4	1067 9						
06		11340 X	9166	-0-	-2174	-0-	23 1	8134 2	N	916	918 0	2 8		4
							1 4	1008 9						
07		11718 X	5912	-0-	-5806	-0-	9 1	5283 2	N	564	563 0	2 8		3
							620 9							
08		11718 X	8595	-0-	-3123	-0-	7 1	7708 2	N	800	797 0	1 8		5
							880 9							
09		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	7 1	9206 2	N	948	947 0	1 8		5
							1043 9							
*10		10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	7 1	9502 2	N	896	780 0	113 1		7
							986 9				1 8			

FAITH-SAN PEDRO			WELL #: A 4H		RRCID ->	286803	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6751	-	12170
05		7626 X	5501	-0-	-2125	-0-	23 1	4572 2	N	823	822 0	1 8		5
							1 4	905 9						
06		6630 X	5018	-0-	-1612	-0-	19 1	4159 2	N	763	765 0	1 8		2
							1 4	839 9						
07		6324 X	5999	-0-	-325	-0-	11 1	5218 2	N	700	698 0	2 8		2
							770 9							
08		5921 X	5567	-0-	-354	-0-	6 1	4858 2	N	639	638 0	1 8		2
							703 9							
09		5730 X	3176	-0-	-2554	-0-	4 1	2603 2	N	517	518 0	1 8		-0-
							569 9							
10		6014 X	4014	-0-	-2000	-0-	4 1	3449 2	N	510	444 0	64 1		1
							561 9				1 8			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699												
PGE DOS		WELL #: U 4H		RRCID ->	286804		COMPL. DATE	10/16/2018		TOTAL DEPTH	7748		PERF. 11096	- 23837	
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	
05		92761 X	92761	-0-	-0-	458	1	87256	2	Y	4588	4592	1	8 8 154	
						5047	9								
06		79995 X	79995	-0-	-0-	411	1	75731	2	Y	3503	3481	1	7 8 169	
						3853	9								
07		94922 X	82982	-0-	-11940	222	1	79262	2	Y	3180	3213	1	12 8 124	
						3498	9								
08		94922 X	82136	-0-	-12786	213	1	77256	2	Y	4243	4176	1	7 8 184	
						4667	9								
09		91770 X	79298	-0-	-12472	207	1	74555	2	Y	4124	4070	1	5 8 233	
						4536	9								
10		92752 X	79882	-0-	-12870	211	1	75053	2	Y	4198	4086	1	7 8 338	
						4618	9								

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: P 1H		RRCID ->	286910		COMPL. DATE	09/21/2018		TOTAL DEPTH	7699		PERF. 8518 - 21360
05		52173 X	43098	-0-	-9075	40127	2	2971	9	Y	2701	2697	1	4 8 66	
						37744	2	2454	9	Y	2231	2241	1	2 8 54	
06		50490 X	40198	-0-	-10292	37294	2	1967	9	Y	1788	1775	1	67	
						37294	2	1967	9	Y	1788	1775	1	67	
07		47802 X	39261	-0-	-8541	36500	2	1571	9	Y	1428	1459	1	36	
						34261	2	2206	9	Y	2005	1969	1	72	
08		47802 X	38071	-0-	-9731	34403	2	2388	9	Y	2171	2147	1	3 8 93	
09		43260 X	36467	-0-	-6793										
10		43090 X	36791	-0-	-6299										

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #: R 1H		RRCID ->	287115		COMPL. DATE	09/07/2018		TOTAL DEPTH	7670		PERF. 8450 - 20407
05		49352 X	42913	-0-	-6439	39571	2	3342	9	Y	3038	3037	1	5 8 75	
						37677	2	3158	9	Y	2871	2874	1	3 8 69	
06		47760 X	40835	-0-	-6925	37504	2	3369	9	Y	3063	3018	1	1 8 113	
						38943	2	3589	9	Y	3263	3297	1	79	
07		47678 X	40873	-0-	-6805	7459	2	714	9	Y	649	704	1	24	
08		47678 X	42532	-0-	-5146										
09		43080 X	8173	-0-	-34907										
10		42904 X	-0-	-0-	-42904										

PGE BROWNE				WELL #: R 6H		RRCID ->	287454		COMPL. DATE	08/15/2019		TOTAL DEPTH	7845		PERF. 7719 - 21411
05		40441 X	40441	-0-	-0-	25	1	34993	2	Y	4930	4936	1	13 8 61	
						5423	9								
06		38490 X	37864	-0-	-626	26	1	32504	2	Y	4849	4821	1	13 8 76	
						5334	9								
07		37975 X	34815	-0-	-3160	30	1	29897	2	Y	4444	4447	1	73	
						4888	9								
*08		40455 X	35021	-0-	-5434	35	1	29838	2	Y	4680	4698	1	15 8 40	
						5148	9								
09		39150 X	36495	-0-	-2655	29	1	31371	2	Y	4632	4584	1	40 8 48	
						5095	9								
10		40455 X	33545	-0-	-6910	16	1	29057	2	Y	4065	4038	1	17 8 58	
						4472	9								

PGE BROWNE				WELL #: O 3H		RRCID ->	287455		COMPL. DATE	08/06/2019		TOTAL DEPTH	8066		PERF. 7887 - 22613
05		79856 X	59834	-0-	-20022	1460	1	51423	2	Y	6319	6322	1	17 8 75	
						6951	9								
06		77280 X	59260	-0-	-18020	1444	1	50350	2	Y	6787	6742	1	18 8 102	
						7466	9								
07		61504 X	50365	-0-	-11139	1466	1	43310	2	Y	5081	5102	1	2 8 79	
						5589	9								
*08		61504 X	57922	-0-	-3582	1454	1	49762	2	Y	6096	6109	1	21 8 45	
						6706	9								
09		59520 X	54055	-0-	-5465	1183	1	46380	2	Y	5902	5841	1	52 8 54	
						6492	9								
10		61225 X	51495	-0-	-9730	1187	1	44468	2	Y	5309	5274	1	24 8 65	
						5840	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
05		39742 X	33709	-0-	-6033	-0-	839	1	29577	2	Y	2994	3001	1	8 8 38
							3293	9							
06		37080 X	31738	-0-	-5342	-0-	803	1	28014	2	Y	2655	2644	1	7 8 42
							2921	9							
07		36518 X	28828	-0-	-7690	-0-	853	1	25201	2	Y	2522	2522	1	42
							2774	9							
*08		36518 X	32219	-0-	-4299	-0-	822	1	28097	2	Y	3000	3006	1	10 8 26
							3300	9							
09		35340 X	28698	-0-	-6642	-0-	646	1	25353	2	Y	2454	2433	1	21 8 26
							2699	9							
10		33697 X	28409	-0-	-5288	-0-	673	1	25246	2	Y	2264	2249	1	10 8 31
							2490	9							

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504															
05		62155 X	35810	-0-	-26345	-0-	22	1	31189	2	Y	4181	4226	1	12 8 49
							4599	9							
06		60330 X	31163	-0-	-29167	-0-	18	1	27437	2	Y	3371	3362	1	8 8 50
							3708	9							
07		53289 X	30774	-0-	-22515	-0-	25	1	26741	2	Y	3644	3638	1	56
							4008	9							
*08		53289 X	30858	-0-	-22431	-0-	29	1	26659	2	Y	3791	3806	1	12 8 29
							4170	9							
09		51570 X	30853	-0-	-20717	-0-	23	1	26818	2	Y	3647	3609	1	32 8 35
							4012	9							
10		35805 X	29105	-0-	-6700	-0-	12	1	25851	2	Y	2947	2930	1	13 8 39
							3242	9							

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099															
05		46128 X	38807	-0-	-7321	-0-	20	1	34546	2	Y	3855	3864	1	11 8 48
							4241	9							
06		44100 X	30820	-0-	-13280	-0-	15	1	27613	2	Y	2902	2897	1	7 8 46
							3192	9							
07		43152 X	30374	-0-	-12778	-0-	21	1	26888	2	Y	3150	3143	1	53
							3465	9							
*08		43152 X	34337	-0-	-8815	-0-	25	1	30714	2	Y	3271	3284	1	11 8 29
							3598	9							
09		41760 X	32980	-0-	-8780	-0-	19	1	29730	2	Y	2937	2910	1	26 8 30
							3231	9							
10		38812 X	30425	-0-	-8387	-0-	10	1	27822	2	Y	2357	2345	1	10 8 32
							2593	9							

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533															
05		65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	1606	1	56604	2	Y	6352	6351	1	17 8 79
							6987	9							
06		59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	1511	1	52682	2	Y	4905	4893	1	13 8 78
							5396	9							
07		65038 X	48374	-0-	-16664	-0-	1452	1	42873	2	Y	3681	3696	1	63
							4049	9							
*08		65193 X	59597	-0-	-5596	-0-	1512	1	51728	2	Y	5779	5773	1	19 8 50
							6357	9							
09		63090 X	56752	-0-	-6338	-0-	1265	1	49578	2	Y	5372	5319	1	47 8 56
							5909	9							
10		65193 X	52101	-0-	-13092	-0-	1237	1	46408	2	Y	4051	4032	1	17 8 58
							4456	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PGE BROWNE		WELL #: R 2H		RRCID ->	287474	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	7919 - 22077		
M	O	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		
05		53599 X	23097	-0-	-30502	-0-	14 1	20139 2	Y	2676	2648 1	8 8	32
							2944 9						
06		51870 X	43247	-0-	-8623	-0-	26 1	37846 2	Y	4886	4832 1	13 8	73
							5375 9						
07		49755 X	43732	-0-	-6023	-0-	31 1	38692 2	Y	4554	4556 1	1 8	70
							5009 9						
*08		49226 X	49226	-0-	-0-	-0-	37 1	43785 2	Y	4913	4930 1	17 8	36
							5404 9						
09		47236 X	47236	-0-	-0-	-0-	29 1	42079 2	Y	4662	4616 1	41 8	41
							5128 9						
10		44702 X	41777	-0-	-2925	-0-	16 1	37289 2	Y	4065	4040 1	18 8	48
							4472 9						

PGE BROWNE		WELL #: O 1H		RRCID ->	287482	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8425 - 19275		
05		74400 X	68061	-0-	-6339	-0-	1709 1	60207 2	Y	5586	5602 1	16 8	70
							6145 9						
06		70500 X	63391	-0-	-7109	-0-	1620 1	56477 2	Y	4813	4794 1	13 8	76
							5294 9						
07		70959 X	53309	-0-	-17650	-0-	1605 1	47368 2	Y	3942	3952 1		66
							4336 9						
*08		70959 X	63248	-0-	-7711	-0-	1621 1	55445 2	Y	5620	5620 1	19 8	47
							6182 9						
09		68670 X	55451	-0-	-13219	-0-	1248 1	48904 2	Y	4817	4773 1	42 8	49
							5299 9						
10		68076 X	53171	-0-	-14905	-0-	1264 1	47364 2	Y	4130	4105 1	18 8	56
							4543 9						

PGE BROWNE		WELL #: R 1H		RRCID ->	287491	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	7975 - 22405		
05		54630 X	54630	-0-	-0-	-0-	28 1	48658 2	Y	5404	5406 1	15 8	69
							5944 9						
06		54120 X	40917	-0-	-13203	-0-	21 1	36599 2	Y	3906	3901 1	10 8	64
							4297 9						
07		57815 X	33114	-0-	-24701	-0-	23 1	29253 2	Y	3489	3493 1		60
							3838 9						
*08		57815 X	15010	-0-	-42805	-0-	11 1	13359 2	Y	1491	1530 1	5 8	16
							1640 9						
09		55950 X	29090	-0-	-26860	-0-	20 1	25618 2	Y	3138	3093 1	27 8	34
							3452 9						
10		54622 X	43418	-0-	-11204	-0-	17 1	38719 2	Y	4256	4211 1	18 8	61
							4682 9						

PGE BROWNE		WELL #: O 4H		RRCID ->	287510	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8041 - 23135		
05		72044 X	45628	-0-	-26416	-0-	1119 1	39442 2	Y	4606	4583 1	13 8	59
							5067 9						
06		66600 X	47272	-0-	-19328	-0-	1188 1	41427 2	Y	4234	4213 1	11 8	69
							4657 9						
07		58683 X	43075	-0-	-15608	-0-	1276 1	37679 2	Y	3745	3750 1		64
							4120 9						
*08		58683 X	53639	-0-	-5044	-0-	1377 1	47089 2	Y	4703	4710 1	15 8	42
							5173 9						
09		49418 X	49418	-0-	-0-	-0-	1115 1	43664 2	Y	4217	4178 1	37 8	44
							4639 9						
10		48856 X	39857	-0-	-8999	-0-	950 1	35618 2	Y	2990	2978 1	13 8	43
							3289 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
PGE BROWNE		WELL #: R		4H	RRCID ->	287512	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	7912	-	21640			
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					
05		63925 X	63925	-0-	-0-	-0-	36	1	56323	2	Y	6878	6890	1	19	8	75
							7566	9									
06		52575 X	52575	-0-	-0-	-0-	28	1	46637	2	Y	5373	5361	1	14	8	73
							5910	9									
07		53599 X	49275	-0-	-4324	-0-	35	1	43459	2	Y	5255	5253	1	1	8	74
							5781	9									
*08		53599 X	51005	-0-	-2594	-0-	38	1	45509	2	Y	4962	4990	1	16	8	30
							5458	9									
09		56701 X	56701	-0-	-0-	-0-	38	1	49973	2	Y	6082	6009	1	53	8	50
							6690	9									
10		53599 X	46737	-0-	-6862	-0-	20	1	41332	2	Y	4895	4869	1	22	8	54
							5385	9									

FAITH-YANA GG UNIT		WELL #: O		1H	RRCID ->	287573	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	7150	-	19756
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PGE BROWNE		WELL #: O		5H	RRCID ->	288395	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	8001	-	19924		
05	44919 X	33716	-0-	-11203	-0-	824	1	29027	2	Y	3514	3519	1	9	8	45
						3865	9									
06	42300 X	31676	-0-	-10624	-0-	793	1	27631	2	Y	2956	2946	1	7	8	48
						3252	9									
07	35960 X	26387	-0-	-9573	-0-	773	1	22819	2	Y	2541	2545	1			44
						2795	9									
*08	35588 X	32187	-0-	-3401	-0-	801	1	27384	2	Y	3638	3638	1	12	8	32
						4002	9									
09	34440 X	25944	-0-	-8496	-0-	569	1	22273	2	Y	2820	2797	1	25	8	30
						3102	9									
10	33728 X	25521	-0-	-8207	-0-	577	1	21646	2	Y	2998	2973	1	13	8	42
						3298	9									

FAITH-SANDY		WELL #: S		1H	RRCID ->	288886	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	6642	-	16682		
05	44175 X	33510	-0-	-10665	-0-	86	1	30158	2	N	2967	2972	0	5	8	24
						2	4	3264	9							
06	39450 X	31603	-0-	-7847	-0-	64	1	28766	2	N	2518	2526	0	4	8	12
						3	4	2770	9							
07	36084 X	31773	-0-	-4311	-0-	40	1	28828	2	N	2639	2630	0	8	8	13
						2	4	2903	9							
08	36084 X	31753	-0-	-4331	-0-	21	1	28945	2	N	2533	2527	0	3	8	16
						1	4	2786	9							
09	34830 X	29610	-0-	-5220	-0-	20	1	26737	2	N	2594	2594	0	3	8	13
						2853	9									
10	33511 X	29127	-0-	-4384	-0-	23	1	26051	2	N	2775	2412	0	348	1	24
						3053	9					4	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699									
FAITH-SANDY				WELL #:	S 2H	RRCID ->	288915	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	6197	PERF.	6584 - 17431	
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			
05	45539 X	34110	-0-	-11429	-0-	98 1 2 4	30283 2 3727 9	N	3388	3396 0	5 8	22		
06	41880 X	32616	-0-	-9264	-0-	83 1 3 4	28991 2 3539 9	N	3217	3224 0	5 8	10		
07	38843 X	31848	-0-	-6995	-0-	48 1 2 4	28371 2 3427 9	N	3115	3105 0	9 8	11		
08	38843 X	29982	-0-	-8861	-0-	24 1 1 4	26756 2 3201 9	N	2910	2904 0	3 8	14		
09	36090 X	28278	-0-	-7812	-0-	22 1 3043 9	25213 2	N	2766	2767 0	4 8	9		
10	34100 X	28435	-0-	-5665	-0-	23 1 3018 9	25394 2	N	2744	2385 0 4 8	344 1	20		
FAITH-SANDY D UNIT				WELL #:	S 3H	RRCID ->	288916	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6659 - 16561	
05	50220 X	38821	-0-	-11399	-0-	130 1 3 4	33737 2 4951 9	N	4501	4503 0	7 8	37		
06	44970 X	35688	-0-	-9282	-0-	106 1 4 4	31042 2 4536 9	N	4124	4133 0	7 8	21		
07	41044 X	35187	-0-	-5857	-0-	62 1 2 4	30681 2 4442 9	N	4038	4023 0	12 8	24		
08	41044 X	33156	-0-	-7888	-0-	34 1 2 4	28630 2 4490 9	N	4082	4071 0	5 8	30		
09	37560 X	30890	-0-	-6670	-0-	30 1 4165 9	26695 2	N	3786	3789 0	7 8	20		
10	38812 X	31615	-0-	-7197	-0-	28 1 3744 9	27843 2	N	3404	2961 0 6 8	426 1	31		
FAITH-SANDY				WELL #:	M 4H	RRCID ->	288936	COMPL. DATE	12/28/2019	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	6728 - 19009	
05	46593 X	33631	-0-	-12962	-0-	30048 2	3583 9	N	3257	3259 0	5 8	24		
06	42960 X	30663	-0-	-12297	-0-	27421 2	3242 9	N	2947	2954 0	5 8	12		
07	39866 X	29486	-0-	-10380	-0-	26358 2	3128 9	N	2844	2833 0	9 8	14		
08	39866 X	28932	-0-	-10934	-0-	25872 2	3060 9	N	2782	2775 0	3 8	18		
09	34680 X	27303	-0-	-7377	-0-	24513 2	2790 9	N	2536	2538 0	3 8	13		
10	33635 X	26546	-0-	-7089	-0-	23539 2	3007 9	N	2734	2376 0 5 8	343 1	23		
FAITH-SANDY				WELL #:	M 3H	RRCID ->	288938	COMPL. DATE	12/28/2019	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	6807 - 19694	
05	52514 X	35835	-0-	-16679	-0-	31192 2	4643 9	N	4221	4221 0	6 8	30		
06	46620 X	32809	-0-	-13811	-0-	28636 2	4173 9	N	3794	3803 0	6 8	15		
07	41726 X	33268	-0-	-8458	-0-	29188 2	4080 9	N	3709	3696 0	11 8	17		
08	41726 X	32480	-0-	-9246	-0-	28341 2	4139 9	N	3763	3753 0	5 8	22		
09	38130 X	29704	-0-	-8426	-0-	26144 2	3560 9	N	3236	3240 0	4 8	14		
10	35836 X	30718	-0-	-5118	-0-	27090 2	3628 9	N	3298	2867 0 6 8	413 1	26		
FAITH-SAN PEDRO G UNIT				WELL #:	I 1H	RRCID ->	289142	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6711 - 14745	
05	64139 X	52083	-0-	-12056	-0-	3847 1 4 4	42080 2 6152 9	N	5593	5593 0	9 8	36		
06	60030 X	47095	-0-	-12935	-0-	3408 1 5 4	38356 2 5326 9	N	4842	4855 0	10 8	13		
07	53041 X	46949	-0-	-6092	-0-	3708 1 3 4	38573 2 4665 9	N	4241	4228 0	15 8	11		
08	53041 X	46731	-0-	-6310	-0-	3555 1 2 4	37935 2 5239 9	N	4763	4747 0	6 8	21		
09	50400 X	42973	-0-	-7427	-0-	2671 1 4934 9	35368 2	N	4485	4488 0	8 8	10		
10	52080 X	43701	-0-	-8379	-0-	2703 1 5079 9	35919 2	N	4617	4013 0 10 8	578 1	26		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	52452 X	42240	-0-	-10212	-0-	3159	1 34568	2 4510	2 9	N	4100	4096	0	6 8	25
06	43380 X	39952	-0-	-3428	-0-	2924	1 32703	2 4321	2 9	N	3928	3935	0	6 8	12
07	42687 X	40152	-0-	-2535	-0-	3159	1 32785	2 4206	2 9	N	3824	3810	0	12 8	14
08	42687 X	36199	-0-	-6488	-0-	2978	1 29653	2 3567	2 9	N	3243	3238	0	4 8	15
09	40890 X	35351	-0-	-5539	-0-	2223	1 29444	2 3684	2 9	N	3349	3348	0	6 8	10
10	42253 X	35264	-0-	-6989	-0-	2211	1 29388	2 3665	2 9	N	3332	2897	0	417 1	21
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388															
05	43710 X	32843	-0-	-10867	-0-	113	1 28407	2 4320	2 9	N	3927	3932	0	6 8	27
06	38580 X	31147	-0-	-7433	-0-	97	1 26871	2 4175	2 9	N	3795	3801	0	6 8	15
07	36859 X	30365	-0-	-6494	-0-	50	1 26705	2 3608	2 9	N	3280	3271	0	10 8	14
08	36859 X	29314	-0-	-7545	-0-	29	1 25549	2 3735	2 9	N	3395	3385	0	4 8	20
09	34140 X	27388	-0-	-6752	-0-	24	1 23940	2 3424	2 9	N	3113	3115	0	4 8	14
10	32829 X	28305	-0-	-4524	-0-	25	1 25001	2 3279	2 9	N	2981	2592	0	374 1	25
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404															
05	40300 X	29278	-0-	-11022	-0-	25635	2 3643	9 3023	9 N	3312	3312	0	5 8	32	
06	38370 X	26732	-0-	-11638	-0-	23407	2 3325	9 3007	9 N	3023	3029	0	5 8	21	
07	35278 X	25735	-0-	-9543	-0-	22427	2 3308	9 2920	9 N	3007	2996	0	9 8	23	
08	35278 X	24037	-0-	-11241	-0-	20825	2 3212	9 2710	9 N	2920	2913	0	3 8	27	
09	30600 X	22778	-0-	-7822	-0-	19797	2 2981	9 2714	9 N	2710	2712	0	4 8	21	
10	29264 X	22047	-0-	-7217	-0-	19062	2 2985	9 4	9 N	2714	2359	0	340 1	32	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902															
05	97743 X	66997	-0-	-30746	-0-	144	1 61820	2 5033	2 Y	4575	4542	1	11 8	150	
06	86070 X	70144	-0-	-15926	-0-	136	1 64989	2 5019	2 Y	4563	4538	1	4 8	171	
07	88939 X	57956	-0-	-30983	-0-	133	1 54095	2 3728	2 Y	3389	3404	1		156	
08	88939 X	61371	-0-	-27568	-0-	140	1 57016	2 4215	2 Y	3832	3918	1	1 8	69	
09	81150 X	58869	-0-	-22281	-0-	135	1 54829	2 3905	2 Y	3550	3523	1	1 8	95	
10	70866 X	58219	-0-	-12647	-0-	140	1 54453	2 3626	2 Y	3296	3264	1	1 8	126	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729						
GLASS B			WELL #: 8601H	RRCID -> 264211	COMPL. DATE 10/16/2010	TOTAL DEPTH 5451	PERF. 7105	- 10959	
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

GLASS B			WELL #: 8201H	RRCID -> 265731	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 5307	PERF. 8010	- 10860	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

GLASS A			WELL #: 4501H	RRCID -> 265732	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 5786	- 10768	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

GLASS A			WELL #: 5401H	RRCID -> 265736	COMPL. DATE 05/16/2011	TOTAL DEPTH 5181	PERF. 6550	- 10441	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231						
SPOHN RANCH			WELL #: 10H	RRCID -> 281431	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL DEPTH 10424	PERF.10587	- 19940	
05	23932 X	23406	-0-	-526	-0-	645 1	22761 2	N	-0-
06	23160 X	22191	-0-	-969	-0-	676 1	21515 2	N	-0-
07	25110 X	22796	-0-	-2314	-0-	986 1	21810 2	N	-0-
08	25110 X	21279	-0-	-3831	-0-	662 1	20617 2	N	-0-
09	23100 X	21551	-0-	-1549	-0-	635 1	20916 2	N	-0-
10	23405 X	21467	-0-	-1938	-0-	616 1	20851 2	N	-0-

SPOHN RANCH			WELL #: 11H	RRCID -> 281432	COMPL. DATE 10/01/2016	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10240	- 21075	
05	47877 X	47877	-0-	-0-	-0-	1320 1	46557 2	N	-0-
06	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	1389 1	44192 2	N	-0-
07	47614 X	47614	-0-	-0-	-0-	2061 1	45553 2	N	-0-
08	42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	1317 1	40914 2	N	-0-
*09	45471 X	45471	-0-	-0-	-0-	1339 1	44132 2	N	-0-
*10	44694 X	44694	-0-	-0-	-0-	1283 1	43411 2	N	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017												TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9869 - 19277
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		32643 X	31033	-0-	-1610	-0-	960 1	30073 2	N		-0-			-0-	
06		31140 X	29084	-0-	-2056	-0-	812 1	28272 2	N		-0-			-0-	
07		31682 X	29898	-0-	-1784	-0-	1216 1	28682 2	N		-0-			-0-	
08		32302 X	29367	-0-	-2935	-0-	841 1	28526 2	N		-0-			-0-	
09		31260 X	27020	-0-	-4240	-0-	833 1	26187 2	N		-0-			-0-	
10		31031 X	28133	-0-	-2898	-0-	886 1	27247 2	N		-0-			-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017												TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9870 - 19278
05		31279 X	29304	-0-	-1975	-0-	906 1	28398 2	N		-0-			-0-	
06		30270 X	27756	-0-	-2514	-0-	775 1	26981 2	N		-0-			-0-	
07		30256 X	28863	-0-	-1393	-0-	1173 1	27690 2	N		-0-			-0-	
08		30442 X	28149	-0-	-2293	-0-	806 1	27343 2	N		-0-			-0-	
09		29460 X	27262	-0-	-2198	-0-	842 1	26420 2	N		-0-			-0-	
10		29295 X	27060	-0-	-2235	-0-	852 1	26208 2	N		-0-			-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017												TOTAL DEPTH	10261	PERF.	9985 - 20068
05		36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	1132 1	35449 2	N		-0-			-0-	
06		34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	969 1	33727 2	N		-0-			-0-	
07		36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	1482 1	34984 2	N		-0-			-0-	
08		34987 X	34987	-0-	-0-	-0-	1002 1	33985 2	N		-0-			-0-	
*09		33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	1023 1	32102 2	N		-0-			-0-	
*10		33375 X	33375	-0-	-0-	-0-	1051 1	32324 2	N		-0-			-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017												TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9991 - 20199
05		22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	691 1	21595 2	N		-0-			-0-	
06		21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	591 1	20554 2	N		-0-			-0-	
07		21902 X	21902	-0-	-0-	-0-	889 1	21013 2	N		-0-			-0-	
08		20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	592 1	20093 2	N		-0-			-0-	
*09		18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	575 1	18068 2	N		-0-			-0-	
*10		19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	617 1	18965 2	N		-0-			-0-	

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018												TOTAL DEPTH	10513	PERF.	11134 - 18276
05		11222 X	11003	-0-	-219	-0-	114 1	10889 2	N		-0-	85 1		4	
06		10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	115 1	10713 2	N		-0-			4	
07		12121 X	10900	-0-	-1221	-0-	124 1	10776 2	N		-0-	1 1		3	
*08		12121 X	10685	-0-	-1436	-0-	127 1	10558 2	N		-0-	1 1		2	
*09		10920 X	10576	-0-	-344	-0-	147 1	10429 2	N		-0-			2	
*10		11191 X	10562	-0-	-629	-0-	295 1	10267 2	N		-0-			2	

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017												TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10989 - 18615
05		28210 X	24487	-0-	-3723	-0-	780 1	23707 2	Y		-0-	42 1		4	
06		25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-			Y		-0-			4	
07		26536 X	15865	-0-	-10671	-0-	511 1	15353 2	Y		1	4 1		1	
08		26536 X	3651	-0-	-22885	-0-	126 1	3525 2	Y		-0-			1	
*09		23700 X	2669	-0-	-21031	-0-	93 1	2576 2	Y		-0-			1	
10		24490 X	46	-0-	-24444	-0-	2 1	44 2	Y		-0-			1	

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. (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
05	40145 X	33734	-0-	-6411	-0-	1079	1	32655	2	Y	-0-	69 1	10
06	38850 X	31416	-0-	-7434	-0-	1509	1	29907	2	Y	-0-		10
07	36797 X	33083	-0-	-3714	-0-	1083	1	32000	2	Y	-0-	9 1	1
08	36957 X	36957	-0-	-0-	-0-	1285	1	35670	2	Y	2		3
*09	36845 X	36845	-0-	-0-	-0-	1310	1	35532	2	Y	3		6
10	33728 X	10142	-0-	-23586	-0-	384	1	9758	2	Y	-0-		6

RESEE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693													
05	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	1100	1	33453	2	Y	1	45 1	5
06	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	1576	1	31093	2	Y	-0-		5
07	40455 X	32678	-0-	-7777	-0-	1069	1	31609	2	Y	-0-	4 1	1
08	40455 X	31906	-0-	-8549	-0-	1112	1	30792	2	Y	2		3
09	34590 X	28924	-0-	-5666	-0-	1030	1	27892	2	Y	2		5
10	34565 X	26952	-0-	-7613	-0-	1088	1	25864	2	Y	-0-		5

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407													
05	13454 X	12931	-0-	-523	-0-	134	1	12797	2	N	-0-	18 1	1
06	13020 X	12710	-0-	-310	-0-	135	1	12575	2	N	-0-		1
07	14136 X	12796	-0-	-1340	-0-	146	1	12649	2	N	1	1 1	1
08	14136 X	12485	-0-	-1651	-0-	149	1	12336	2	N	-0-	1 1	-0-
09	12840 X	11805	-0-	-1035	-0-	164	1	11641	2	N	-0-		-0-
10	13144 X	10376	-0-	-2768	-0-	284	1	10092	2	N	-0-		-0-

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993													
05	23715 X	20632	-0-	-3083	-0-	430	1	20202	2	N	-0-		-0-
06	22950 X	19486	-0-	-3464	-0-	418	1	19068	2	N	-0-		-0-
07	23405 X	19431	-0-	-3974	-0-	421	1	19010	2	N	-0-		-0-
08	23405 X	18879	-0-	-4526	-0-	438	1	18441	2	N	-0-		-0-
09	20550 X	17247	-0-	-3303	-0-	299	1	16948	2	N	-0-		-0-
10	20646 X	17380	-0-	-3266	-0-	291	1	17089	2	N	-0-		-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399													
05	35960 X	30645	-0-	-5315	-0-	638	1	30007	2	N	-0-		-0-
06	34800 X	29715	-0-	-5085	-0-	637	1	29078	2	N	-0-		-0-
07	33015 X	29978	-0-	-3037	-0-	649	1	29329	2	N	-0-		-0-
08	33015 X	29315	-0-	-3700	-0-	680	1	28635	2	N	-0-		-0-
09	30090 X	27184	-0-	-2906	-0-	476	1	26708	2	N	-0-		-0-
10	30721 X	26916	-0-	-3805	-0-	451	1	26465	2	N	-0-		-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399													
05	12462 X	9953	-0-	-2509	-0-	207	1	9746	2	N	-0-		-0-
06	12060 X	8856	-0-	-3204	-0-	189	1	8667	2	N	-0-		-0-
07	11780 X	8793	-0-	-2987	-0-	190	1	8603	2	N	-0-		-0-
08	11780 X	9101	-0-	-2679	-0-	211	1	8890	2	N	-0-		-0-
09	10050 X	8357	-0-	-1693	-0-	146	1	8211	2	N	-0-		-0-
10	9951 X	9072	-0-	-879	-0-	152	1	8920	2	N	-0-		-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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		60915 X	53077	-0-	-7838	-0-	1643	1	51434	2	N	-0-
06		57720 X	49237	-0-	-8483	-0-	1376	1	47861	2	N	-0-
07		55676 X	50334	-0-	-5342	-0-	2044	1	48290	2	N	-0-
08		56172 X	48519	-0-	-7653	-0-	1389	1	47130	2	N	-0-
09		54360 X	45983	-0-	-8377	-0-	1421	1	44562	2	N	-0-
10		53072 X	46088	-0-	-6984	-0-	1451	1	44637	2	N	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651												
05		81344 X	70237	-0-	-11107	-0-	2175	1	68062	2	N	-0-
06		76740 X	65552	-0-	-11188	-0-	1831	1	63721	2	N	-0-
07		71486 X	66561	-0-	-4925	-0-	2702	1	63859	2	N	-0-
08		74462 X	63825	-0-	-10637	-0-	1827	1	61998	2	N	-0-
09		72060 X	60129	-0-	-11931	-0-	1858	1	58271	2	N	-0-
10		70246 X	59914	-0-	-10332	-0-	1887	1	58027	2	N	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326												
05		61876 X	51966	-0-	-9910	-0-	1409	1	50557	2	N	-0-
06		58020 X	49998	-0-	-8022	-0-	1397	1	48601	2	N	-0-
07		56389 X	50586	-0-	-5803	-0-	2052	1	48534	2	N	-0-
08		56389 X	48324	-0-	-8065	-0-	1383	1	46941	2	N	-0-
09		53160 X	45517	-0-	-7643	-0-	1406	1	44111	2	N	-0-
10		51956 X	45344	-0-	-6612	-0-	1428	1	43916	2	N	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821												
05		99169 X	86650	-0-	-12519	-0-	2392	1	84258	2	N	-0-
06		87450 X	81713	-0-	-5737	-0-	2488	1	79225	2	N	-0-
07		92690 X	83338	-0-	-9352	-0-	3600	1	79738	2	N	-0-
08		92690 X	79602	-0-	-13088	-0-	2563	1	77039	2	N	-0-
09		86910 X	74922	-0-	-11988	-0-	2207	1	72715	2	N	-0-
10		86645 X	74504	-0-	-12141	-0-	2139	1	72365	2	N	-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945												
05		62279 X	51574	-0-	-10705	-0-	534	1	51040	2	N	-0-
06		60270 X	50149	-0-	-10121	-0-	531	1	49617	2	N	-0-
07		60202 X	49989	-0-	-10213	-0-	570	1	49419	2	N	-0-
08		60202 X	48740	-0-	-11462	-0-	580	1	48160	2	N	-0-
09		52200 X	46131	-0-	-6069	-0-	642	1	45489	2	N	-0-
10		51832 X	45263	-0-	-6569	-0-	1256	1	44007	2	N	-0-

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982												
05		29265 X	29265	-0-	-0-	-0-	303	1	28961	2	N	-0-
06		28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	297	1	27739	2	N	-0-
07		33201 X	27805	-0-	-5396	-0-	317	1	27487	2	N	-0-
08		33201 X	26951	-0-	-6250	-0-	321	1	26630	2	N	-0-
09		30450 X	25327	-0-	-5123	-0-	352	1	24975	2	N	-0-
10		29264 X	24876	-0-	-4388	-0-	690	1	24186	2	N	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231								
SPOHN RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845 - 21979	
M	O	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
05	84909 X	70321	-0-	-14588	-0-	2124	1	68197	2	N	-0-	-0-
06	76260 X	64173	-0-	-12087	-0-	2017	1	62156	2	N	-0-	-0-
07	76570 X	66434	-0-	-10136	-0-	2935	1	63499	2	N	-0-	-0-
08	76570 X	63060	-0-	-13510	-0-	2048	1	61012	2	N	-0-	-0-
09	70950 X	59624	-0-	-11326	-0-	2087	1	57537	2	N	-0-	-0-
10	70308 X	58769	-0-	-11539	-0-	2140	1	56629	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287277	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438 - 21494	
05	75206 X	65449	-0-	-9757	-0-	2755	1	62694	2	N	-0-	-0-
06	72780 X	59830	-0-	-12950	-0-	1536	1	58294	2	N	-0-	-0-
07	71827 X	59221	-0-	-12606	-0-	1599	1	57622	2	N	-0-	-0-
08	71827 X	56402	-0-	-15425	-0-	1368	1	55034	2	N	-0-	-0-
09	64800 X	51267	-0-	-13533	-0-	1218	1	50049	2	N	-0-	-0-
10	65441 X	50705	-0-	-14736	-0-	1088	1	49617	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		36HR	RRCID ->	287486	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11534 - 21464	
05	70153 X	62550	-0-	-7603	-0-	2633	1	59917	2	N	-0-	-0-
06	67890 X	57026	-0-	-10864	-0-	1464	1	55562	2	N	-0-	-0-
07	69316 X	56112	-0-	-13204	-0-	1515	1	54597	2	N	-0-	-0-
08	69316 X	53340	-0-	-15976	-0-	1294	1	52046	2	N	-0-	-0-
09	61350 X	48321	-0-	-13029	-0-	1148	1	47173	2	N	-0-	-0-
10	62558 X	47797	-0-	-14761	-0-	1026	1	46771	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935 - 19553	
05	257548 X	187271	-0-	-70277	-0-	617	1	186654	2	N	-0-	-0-
06	204630 X	181008	-0-	-23622	-0-	618	1	180390	2	N	-0-	-0-
07	226393 X	177467	-0-	-48926	-0-	2748	1	174719	2	N	-0-	-0-
08	226393 X	159067	-0-	-67326	-0-	1318	1	157749	2	N	-0-	-0-
09	201390 X	151087	-0-	-50303	-0-	4449	1	146638	2	N	-0-	-0-
10	187271 X	165790	-0-	-21481	-0-	4760	1	161030	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608 - 16790	
05	165292 X	124570	-0-	-40722	-0-	3437	1	121133	2	N	-0-	-0-
06	137610 X	111899	-0-	-25711	-0-	3407	1	108492	2	N	-0-	-0-
07	147591 X	109560	-0-	-38031	-0-	4663	1	104897	2	N	-0-	-0-
08	147591 X	99376	-0-	-48215	-0-	3201	1	96175	2	N	-0-	-0-
09	129000 X	90695	-0-	-38305	-0-	2671	1	88024	2	N	-0-	-0-
10	124558 X	88019	-0-	-36539	-0-	2527	1	85492	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	289736	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596 - 19262	
05	228873 X	190839	-0-	-38034	-0-	5266	1	185573	2	N	-0-	-0-
06	198180 X	173037	-0-	-25143	-0-	5268	1	167769	2	N	-0-	-0-
07	221495 X	171676	-0-	-49819	-0-	7381	1	164295	2	N	-0-	-0-
08	221495 X	158088	-0-	-63407	-0-	5092	1	152996	2	N	-0-	-0-
09	201720 X	142901	-0-	-58819	-0-	4209	1	138692	2	N	-0-	-0-
10	190836 X	139684	-0-	-51152	-0-	4010	1	135674	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	290373	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344 - 21371	
05	363909 X	282415	-0-	-81494	-0-	950	1	281465	2	N	-0-	-0-
06	325590 X	255731	-0-	-69859	-0-	871	1	254860	2	N	-0-	-0-
07	324322 X	292630	-0-	-31692	-0-	4684	1	287946	2	N	-0-	-0-
08	324322 X	262644	-0-	-61678	-0-	736	1	261908	2	N	-0-	-0-
09	295170 X	237907	-0-	-57263	-0-	1072	1	236835	2	N	-0-	-0-
10	292640 X	221228	-0-	-71412	-0-	1010	1	220218	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020												TOTAL DEPTH	10302	PERF.10226	- 21368
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		397048 X	286730	-0-	-110318	-0-	961	1	285769	2	N	-0-			-0-
06		347490 X	249894	-0-	-97596	-0-	853	1	249041	2	N	-0-			-0-
07		344410 X	246153	-0-	-98257	-0-	3868	1	242285	2	N	-0-			-0-
08		344410 X	217523	-0-	-126887	-0-	608	1	216915	2	N	-0-			-0-
09		318390 X	192414	-0-	-125976	-0-	866	1	191548	2	N	-0-			-0-
10		286719 X	179364	-0-	-107355	-0-	819	1	178545	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020												TOTAL DEPTH	10375	PERF.10322	- 21202
05		426839 X	294849	-0-	-131990	-0-	991	1	293858	2	N	-0-			-0-
06		363420 X	256747	-0-	-106673	-0-	876	1	255871	2	N	-0-			-0-
07		333870 X	263043	-0-	-70827	-0-	4152	1	258891	2	N	-0-			-0-
08		333870 X	230976	-0-	-102894	-0-	646	1	230330	2	N	-0-			-0-
09		319440 X	205404	-0-	-114036	-0-	925	1	204479	2	N	-0-			-0-
10		294841 X	190628	-0-	-104213	-0-	869	1	189759	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020												TOTAL DEPTH	10202	PERF.10433	- 21182
05		389639 X	256482	-0-	-133157	-0-	862	1	255620	2	N	-0-			-0-
06		326760 X	223757	-0-	-103003	-0-	764	1	222993	2	N	-0-			-0-
07		301072 X	227401	-0-	-73671	-0-	3603	1	223798	2	N	-0-			-0-
08		301072 X	203227	-0-	-97845	-0-	569	1	202658	2	N	-0-			-0-
09		279990 X	181564	-0-	-98426	-0-	818	1	180746	2	N	-0-			-0-
10		256494 X	171202	-0-	-85292	-0-	781	1	170421	2	N	-0-			-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020												TOTAL DEPTH	11244	PERF.11477	- 18938
05		379595 X	190055	-0-	-189540	-0-	190055	2			N	-0-			-0-
06		367350 X	189261	-0-	-178089	-0-	189261	2			N	-0-			-0-
07		281914 X	176395	-0-	-105519	-0-	176395	2			N	-0-			-0-
08		281914 X	154041	-0-	-127873	-0-	154041	2			N	-0-			-0-
09		224490 X	139149	-0-	-85341	-0-	1859	1	137290	2	N	-0-			-0-
10		195579 X	135446	-0-	-60133	-0-	2267	1	133179	2	N	-0-			-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020												TOTAL DEPTH	10854	PERF.11100	- 23965
05		290222 X	171812	-0-	-118410	-0-	1769	1	170043	2	N	-0-	41	1	1
06		280860 X	160428	-0-	-120432	-0-	1699	1	158728	2	N	1			2
07		239568 X	147028	-0-	-92540	-0-	1669	1	145356	2	N	3			5
08		239568 X	139721	-0-	-99847	-0-	1662	1	138059	2	N	-0-	2	1	3
09		189870 X	126005	-0-	-63865	-0-	1418	1	124587	2	N	-0-			3
10		171802 X	134625	-0-	-37177	-0-	3321	1	131304	2	N	-0-			3

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020												TOTAL DEPTH	10736	PERF.10951	- 23965
05		361987 X	238385	-0-	-123602	-0-	2462	1	235922	2	N	1	50	1	2
06		350310 X	221724	-0-	-128586	-0-	2349	1	219375	2	N	-0-			2
07		313286 X	214107	-0-	-99179	-0-	2436	1	211667	2	N	4			6
08		313286 X	204628	-0-	-108658	-0-	2434	1	202194	2	N	-0-	2	1	4
09		257520 X	182269	-0-	-75251	-0-	2069	1	180200	2	N	-0-			4
10		238390 X	184535	-0-	-53855	-0-	4429	1	180106	2	N	-0-			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*05		30561 X	30561	-0-	-0-	-0-	469	1	26352	3	Y	3400	3409	0	187
							741	9							
							3740	9							
*06		28620 X	27931	-0-	-689	-0-	381	1	24763	3	Y	2534	2549	0	172
							2787	9							
*07		29388 X	28440	-0-	-948	-0-	152	1	25224	3	Y	2785	2746	0	211
							3064	9							
*08		29388 X	28506	-0-	-882	-0-	368	1	24744	3	Y	3085	3079	0	217
							3394	9							
*09		28440 X	28004	-0-	-436	-0-	389	1	23611	3	Y	3640	3622	0	235
							4004	9							
10		29388 X	28757	-0-	-631	-0-	347	1	24219	3	Y	3810	3818	0	227
							4191	9							

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380															
*05		10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	148	1	8974	3	Y	1082	1087	0	60
							1190	9							
*06		11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	141	1	9143	3	Y	2278	2191	0	147
							2506	9							
*07		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	56	1	9337	3	Y	1696	1712	0	131
							1866	9							
*08		11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	137	1	9172	3	Y	2038	2026	0	143
							2242	9							
*09		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	143	1	8872	3	Y	2222	2221	0	144
							2444	9							
*10		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	129	1	8901	3	Y	2275	2283	0	136
							2503	9							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974															
*05		12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	183	1	10496	3	Y	1271	1270	0	70
							1398	9							
*06		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	161	1	10328	3	Y	1423	1399	0	94
							1565	9							
*07		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	66	1	10756	3	Y	929	950	0	73
							1022	9							
*08		13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	162	1	10278	3	Y	3231	3087	0	217
							3554	9							
*09		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	174	1	9862	3	Y	1972	2056	0	133
							2169	9							
*10		14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	144	1	10047	3	Y	3812	3723	0	222
							4193	9							

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235															
*05		15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	214	1	13450	3	Y	1241	1253	0	69
							1365	9							
*06		13770 X	13589	-0-	-181	-0-	188	1	12115	3	Y	1169	1160	0	78
							1286	9							
*07		13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	73	1	12407	3	Y	1185	1173	0	90
							1304	9							
*08		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	191	1	12141	3	Y	1135	1144	0	81
							1249	9							
*09		13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	180	1	11587	3	Y	1250	1250	0	81
							1375	9							
10		13175 X	13157	-0-	-18	-0-	169	1	11752	3	Y	1124	1137	0	68
							1236	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
*05		30349 X	24587	-0-	-5762	-0-	456	1	22381	3	Y	1591	1702	0	93
							1750	9							
*06		41678 X	41678	-0-	-0-	-0-	559	1	37518	3	Y	3274	3155	0	212
							3601	9							
*07		41128 X	41128	-0-	-0-	-0-	224	1	36924	3	Y	3618	3557	0	273
							3980	9							
*08		39668 X	39668	-0-	-0-	-0-	547	1	36368	3	Y	2503	2593	0	183
							2753	9							
*09		37761 X	37761	-0-	-0-	-0-	551	1	33787	3	Y	3112	3094	0	201
							3423	9							
10		36673 X	33615	-0-	-3058	-0-	428	1	30263	3	Y	2658	2698	0	161
							2924	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042			
*05		27077 X	27077	-0-	-0-	-0-	397	1	23813	3	Y	2606	2629	0	144
							2867	9							
*06		25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	352	1	22812	3	Y	2250	2243	0	151
							2475	9							
*07		27373 X	25289	-0-	-2084	-0-	137	1	22581	3	Y	2337	2311	0	177
							2571	9							
*08		27373 X	24261	-0-	-3112	-0-	328	1	21852	3	Y	1892	1933	0	136
							2081	9							
*09		26490 X	22948	-0-	-3542	-0-	337	1	20502	3	Y	1917	1928	0	125
							2109	9							
10		27187 X	23039	-0-	-4148	-0-	292	1	20602	3	Y	1950	1958	0	117
							2145	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831			
*05		23175 X	23175	-0-	-0-	-0-	352	1	21529	3	Y	1176	1183	0	65
							1294	9							
*06		22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	328	1	21050	3	Y	1025	1021	0	69
							1128	9							
*07		24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	132	1	21985	3	Y	1761	1700	0	130
							1937	9							
*08		23560 X	22158	-0-	-1402	-0-	309	1	21017	3	Y	756	828	0	58
							832	9							
*09		22800 X	14751	-0-	-8049	-0-	221	1	13551	3	Y	890	890	0	58
							979	9							
10		23777 X	5066	-0-	-18711	-0-	5066	3			Y	-0-	55	0	3

LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949			
*05		21948 X	16743	-0-	-5205	-0-	283	1	14117	3	Y	2130	2089	0	115
							2343	9							
*06		10920 X	10701	-0-	-219	-0-	84	1	9896	3	Y	655	721	0	49
							721	9							
*07		15841 X	10326	-0-	-5515	-0-	9	1	10173	3	Y	131	167	0	13
							144	9							
*08		15841 X	11775	-0-	-4066	-0-	210	1	11532	3	Y	30	40	0	3
							33	9							
*09		15330 X	12553	-0-	-2777	-0-	267	1	11403	3	Y	803	757	0	49
							883	9							
10		15841 X	12636	-0-	-3205	-0-	317	1	11865	3	Y	413	436	0	26
							454	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	39122 X	-0-	-0-	-39122	-0-				Y	-0-			-0-
*06	37860 X	-0-	-0-	-37860	-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.	39797	-0-	39797	39797		649	1	33948	3	Y	4727	4461 0
							5200	9					266

LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631	
*05	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-				Y	-0-			-0-
*06	42390 X	-0-	-0-	-42390	-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.	39244	-0-	39244	39244		619	1	32386	3	Y	5672	5353 0
							6239	9					319

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617	
*05	53227 X	33945	-0-	-19282	-0-		208	1	30626	3	Y	2828	2832 0
							3111	9					155
*06	34333 X	34333	-0-	-0-	-0-		206	1	31401	3	Y	2478	2467 0
							2726	9					166
*07	33952 X	33952	-0-	-0-	-0-		192	1	30732	3	Y	2753	2711 0
							3028	9					208
*08	34069 X	33569	-0-	-500	-0-		183	1	30634	3	Y	2502	2532 0
							2752	9					178
*09	33510 X	32804	-0-	-706	-0-		190	1	29098	3	Y	3196	3168 0
							3516	9					206
*10	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-		194	1	30284	3	Y	4017	3986 0
							4419	9					237

LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631	
*05	43958 X	42766	-0-	-1192	-0-		272	1	39313	3	Y	2892	3021 0
							3181	9					165
*06	45215 X	45215	-0-	-0-	-0-		607	1	39469	3	Y	4672	4532 0
							5139	9					305
*07	45643 X	45643	-0-	-0-	-0-		244	1	40716	3	Y	4257	4237 0
							4683	9					325
*08	45740 X	45740	-0-	-0-	-0-		601	1	40530	3	Y	4190	4218 0
							4609	9					297
*09	44179 X	44179	-0-	-0-	-0-		639	1	38834	3	Y	4278	4296 0
							4706	9					279
*10	42097 X	42097	-0-	-0-	-0-		564	1	36852	3	Y	4255	4279 0
							4681	9					255

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320	
*05	40424 X	38655	-0-	-1769	-0-		315	1	36138	3	Y	2002	2049 0
							2202	9					112
*06	36649 X	36649	-0-	-0-	-0-		496	1	32989	3	Y	2876	2800 0
							3164	9					188
*07	36171 X	36171	-0-	-0-	-0-		195	1	32595	3	Y	3074	3030 0
							3381	9					232
*08	36006 X	36006	-0-	-0-	-0-		476	1	32584	3	Y	2678	2718 0
							2946	9					192
*09	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-		496	1	30292	3	Y	2583	2606 0
							2841	9					169
*10	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-		430	1	30406	3	Y	2481	2501 0
							2729	9					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		
*05		60915 X	59894	-0-	-1021	-0-	372	1	54872	3	Y	4227	4256	0	233
							4650	9							
*06		58950 X	54920	-0-	-4030	-0-	340	1	50821	3	Y	3417	3420	0	230
							3759	9							
*07		59923 X	58060	-0-	-1863	-0-	323	1	53724	3	Y	3648	3602	0	276
							4013	9							
*08		59923 X	50989	-0-	-8934	-0-	322	1	47145	3	Y	3202	3249	0	229
							3522	9							
*09		57990 X	55734	-0-	-2256	-0-	340	1	51851	3	Y	3221	3240	0	210
							3543	9							
10		59923 X	55716	-0-	-4207	-0-	336	1	52194	3	Y	2896	2932	0	174
							3186	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194			
*05		63798 X	61497	-0-	-2301	-0-	391	1	57225	3	Y	3528	3575	0	196
							3881	9							
*06		61410 X	58168	-0-	-3242	-0-	397	1	54764	3	Y	2734	2745	0	185
							3007	9							
*07		62310 X	59569	-0-	-2741	-0-	335	1	55782	3	Y	3138	3086	0	237
							3452	9							
*08		62310 X	52213	-0-	-10097	-0-	332	1	48903	3	Y	2707	2750	0	194
							2978	9							
*09		60030 X	57701	-0-	-2329	-0-	352	1	54171	3	Y	2889	2895	0	188
							3178	9							
10		61659 X	57500	-0-	-4159	-0-	348	1	54358	3	Y	2540	2575	0	153
							2794	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940			
*05		65720 X	63649	-0-	-2071	-0-	407	1	60409	3	Y	2575	2624	0	144
							2833	9							
*06		63750 X	59422	-0-	-4328	-0-	360	1	56556	3	Y	2278	2269	0	153
							2506	9							
*07		65534 X	60804	-0-	-4730	-0-	346	1	57748	3	Y	2464	2431	0	186
							2710	9							
*08		65534 X	60543	-0-	-4991	-0-	351	1	57727	3	Y	2241	2267	0	160
							2465	9							
*09		62160 X	58100	-0-	-4060	-0-	363	1	55292	3	Y	2223	2238	0	145
							2445	9							
10		63767 X	58826	-0-	-4941	-0-	360	1	56192	3	Y	2067	2088	0	124
							2274	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608			
*05		61349 X	60077	-0-	-1272	-0-	387	1	56859	3	Y	2574	2597	0	142
							2831	9							
*06		60360 X	57121	-0-	-3239	-0-	355	1	54541	3	Y	2023	2028	0	137
							2225	9							
*07		62279 X	58569	-0-	-3710	-0-	336	1	55803	3	Y	2209	2179	0	167
							2430	9							
*08		62279 X	57816	-0-	-4463	-0-	334	1	55369	3	Y	1921	1951	0	137
							2113	9							
*09		58800 X	55539	-0-	-3261	-0-	349	1	53112	3	Y	1889	1903	0	123
							2078	9							
10		60202 X	56541	-0-	-3661	-0-	348	1	54211	3	Y	1802	1817	0	108
							1982	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289
M	O	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	
*05		55490 X	55490	-0-	-0-	-0-	333 1	49073 3	Y	5531	5555 0	305
							6084 9					
*06		61195 X	61195	-0-	-0-	-0-	360 1	55009 3	Y	5296	5248 0	353
							5826 9					
*07		64422 X	64422	-0-	-0-	-0-	356 1	57833 3	Y	5666	5590 0	429
							6233 9					
*08		62450 X	62450	-0-	-0-	-0-	342 1	56667 3	Y	4946	5021 0	354
							5441 9					
*09		61491 X	61491	-0-	-0-	-0-	367 1	55868 3	Y	4778	4819 0	313
							5256 9					
*10		60903 X	60903	-0-	-0-	-0-	360 1	55637 3	Y	4460	4505 0	268
							4906 9					

LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244
*05		57040 X	55869	-0-	-1171	-0-	345 1	50978 3	Y	4133	4160 0	228
							4546 9					
*06		54750 X	52538	-0-	-2212	-0-	318 1	48428 3	Y	3447	3443 0	232
							3792 9					
*07		54105 X	54105	-0-	-0-	-0-	300 1	49967 3	Y	3489	3456 0	265
							3838 9					
*08		53568 X	44515	-0-	-9053	-0-	295 1	40858 3	Y	3056	3102 0	219
							3362 9					
*09		51840 X	45759	-0-	-6081	-0-	305 1	41849 3	Y	3277	3283 0	213
							3605 9					
10		53568 X	52150	-0-	-1418	-0-	311 1	48525 3	Y	3013	3045 0	181
							3314 9					

LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187
*05		56234 X	55648	-0-	-586	-0-	336 1	49263 3	Y	5499	5539 0	304
							6049 9					
*06		52650 X	52020	-0-	-630	-0-	304 1	46862 3	Y	4413	4419 0	298
							4854 9					
*07		52956 X	52956	-0-	-0-	-0-	286 1	47530 3	Y	4673	4617 0	354
							5140 9					
*08		52948 X	51854	-0-	-1094	-0-	287 1	47054 3	Y	4103	4164 0	293
							4513 9					
*09		51240 X	50021	-0-	-1219	-0-	297 1	45293 3	Y	4028	4058 0	263
							4431 9					
10		52948 X	50266	-0-	-2682	-0-	294 1	45876 3	Y	3724	3763 0	224
							4096 9					

LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525
*05		57304 X	57304	-0-	-0-	-0-	356 1	51633 3	Y	4832	4871 0	267
							5315 9					
*06		55410 X	53441	-0-	-1969	-0-	325 1	48637 3	Y	4072	4065 0	274
							4479 9					
*07		56761 X	56164	-0-	-597	-0-	307 1	51032 3	Y	4386	4328 0	332
							4825 9					
*08		56761 X	46673	-0-	-10088	-0-	304 1	42238 3	Y	3755	3818 0	269
							4131 9					
*09		54930 X	50465	-0-	-4465	-0-	312 1	46059 3	Y	3722	3748 0	243
							4094 9					
10		56761 X	51407	-0-	-5354	-0-	305 1	47397 3	Y	3368	3408 0	203
							3705 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8714 - 17232			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*05	97818	X	50543	-0-	-47275	-0-	296	1	45071	3	Y	4705	4672	0	256
							5176	9							
*06	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	291	1	45581	3	Y	4044	4029	0	271
							4448	9							
*07	53044	X	53044	-0-	-0-	-0-	282	1	47233	3	Y	5026	4920	0	377
							5529	9							
*08	54000	X	54000	-0-	-0-	-0-	296	1	48390	3	Y	4831	4865	0	343
							5314	9							
*09	52745	X	52745	-0-	-0-	-0-	310	1	47088	3	Y	4861	4887	0	317
							5347	9							
*10	54108	X	54108	-0-	-0-	-0-	310	1	48501	3	Y	4815	4844	0	288
							5297	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 - 17250			
*05	64444	X	22814	-0-	-41630	-0-	141	1	20055	3	Y	2380	2536	0	139
							2618	9							
*06	35940	X	12914	-0-	-23026	-0-	219	1	8937	3	Y	3416	3331	0	224
							3758	9							
*07	55617	X	55617	-0-	-0-	-0-	297	1	49404	3	Y	5378	5203	0	399
							5916	9							
*08	55493	X	55493	-0-	-0-	-0-	311	1	51115	3	Y	3697	3826	0	270
							4067	9							
*09	56060	X	56060	-0-	-0-	-0-	328	1	49926	3	Y	5278	5210	0	338
							5806	9							
*10	57462	X	57462	-0-	-0-	-0-	330	1	51575	3	Y	5052	5087	0	303
							5557	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		28H	RRCID ->	289753	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8730 - 17704			
*05	SHUT IN		52306	-0-	52306	84568	289	1	47611	3	Y	4005	4017	0	220
							4406	9							
*06	144083	X	59515	-0-	-84568	-0-	360	1	53797	3	Y	4871	4770	0	321
							5358	9							
*07	69921	X	69921	-0-	-0-	-0-	370	1	63354	3	Y	5634	5531	0	424
							6197	9							
*08	69556	X	69556	-0-	-0-	-0-	373	1	63100	3	Y	5530	5562	0	392
							6083	9							
*09	66991	X	66991	-0-	-0-	-0-	397	1	60270	3	Y	5749	5767	0	374
							6324	9							
*10	69276	X	69276	-0-	-0-	-0-	402	1	62700	3	Y	5613	5651	0	336
							6174	9							

LOMA BLANCA		WELL #:		29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8856 - 17577			
*05	SHUT IN		48604	-0-	48604	77114	247	1	44615	3	Y	3402	3401	0	187
							3742	9							
*06	131824	X	54710	-0-	-77114	-0-	18	1	49304	3	Y	4898	4764	0	321
							5388	9							
*07	51850	X	51850	-0-	-0-	-0-	290	1	46420	3	Y	4673	4638	0	356
							5140	9							
*08	66465	X	66465	-0-	-0-	-0-	380	1	60003	3	Y	5529	5498	0	387
							6082	9							
*09	67183	X	67183	-0-	-0-	-0-	407	1	60541	3	Y	5668	5686	0	369
							6235	9							
*10	70292	X	70292	-0-	-0-	-0-	408	1	63872	3	Y	5465	5506	0	328
							6012	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	134	1	3232	3	Y	391	84
						430	9					
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	3	Y	164	1
						180	9					
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	164	1	3020	3	Y	248	1
						273	9					
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	167	1	2974	3	Y	279	12
						307	9					
*09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	109	1	2770	3	Y	279	1
						307	9					
*10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	98	1	3005	3	Y	219	21
						241	9					

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808												
05	3162 X	2884	-0-	-278	-0-	108	1	2601	3	Y	159	35
						175	9					
06	3030 X	2734	-0-	-296	-0-	103	1	2510	3	Y	110	-0-
						121	9					
07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	139	1	2558	3	Y	160	-0-
						176	9					
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	144	1	2556	3	Y	178	7
						196	9					
*09	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	97	1	2470	3	Y	145	-0-
						160	9					
10	2883 X	2771	-0-	-112	-0-	83	1	2546	3	Y	129	12
						142	9					

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059												
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	214	1	5166	3	Y	192	37
						211	9					
06	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	207	1	5028	3	Y	137	1
						151	9					
07	5456 X	5157	-0-	-299	-0-	256	1	4716	3	Y	168	1
						185	9					
08	5580 X	4966	-0-	-614	-0-	255	1	4520	3	Y	174	11
						191	9					
*09	5400 X	4829	-0-	-571	-0-	179	1	4507	3	Y	130	-0-
						143	9					
10	5580 X	4971	-0-	-609	-0-	154	1	4662	3	Y	141	17
						155	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05	7006 X	6430	-0-	-576	-0-	245 1	5896 3	Y	263	250 1		55
						289 9						
06	6600 X	6139	-0-	-461	-0-	233 1	5680 3	Y	205	260 1		-0-
						226 9						
07	6448 X	6112	-0-	-336	-0-	300 1	5530 3	Y	256	256 1		-0-
						282 9						
08	6448 X	6124	-0-	-324	-0-	309 1	5507 3	Y	280	270 1		10
						308 9						
*09	6240 X	5960	-0-	-280	-0-	215 1	5477 3	Y	244	254 1		-0-
						268 9						
10	6417 X	6360	-0-	-57	-0-	193 1	5908 3	Y	235	213 1		22
						259 9						

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809												
05	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	109 1	2634 3	Y	176	161 1		37
						194 9						
06	3150 X	2776	-0-	-374	-0-	105 1	2564 3	Y	97	134 1		-0-
						107 9						
07	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	142 1	2619 3	Y	172	172 1		-0-
						189 9						
08	3255 X	2997	-0-	-258	-0-	149 1	2646 3	Y	184	177 1		7
						202 9						
*09	2850 X	2816	-0-	-34	-0-	98 1	2505 3	Y	194	201 1		-0-
						213 9						
10	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	83 1	2539 3	Y	165	150 1		15
						182 9						

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040												
05	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	78 1	2269 3	Y	8			13
						9 9						
06	2490 N	2255	-0-	-235	-0-	78 1	2176 3	Y	1	9 1		5
						1 9						
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	285 1	2290 3	Y	3			8
						3 9						
08	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	499 1	2549 3	Y	-0-			8
*09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	443 1	2219 3	Y	1			9
						1 9						
10	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	429 1	2132 3	Y	1			10
						1 9						

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053												
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	97 1	2329 3	Y	167	157 1		39
						184 9						
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	91 1	2221 3	Y	125	161 1		3
						138 9						
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	121 1	2232 3	Y	173	173 1		3
						190 9						
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	123 1	2199 3	Y	178	171 1		10
						196 9						
*09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	81 1	2070 3	Y	134	141 1		3
						147 9						
*10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	70 1	2142 3	Y	137	125 1		15
						151 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8394 -	13131	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	215	1	5176	3	Y	267	259	1	59
						294	9							
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	196	1	4778	3	Y	199	258	1	-0-
						219	9							
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	268	1	4948	3	Y	268	268	1	-0-
						295	9							
08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	247	1	4391	3	Y	249	239	1	10
						274	9							
*09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	141	1	3586	3	Y	201	211	1	-0-
						221	9							
*10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	115	1	3535	3	Y	215	195	1	20
						237	9							

COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8620 -	12899
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8479 -	13378	
05	3658 X	2701	-0-	-957	-0-	99	1	2389	3	Y	194	192	1	48
						213	9							
06	3450 X	2565	-0-	-885	-0-	94	1	2284	3	Y	170	218	1	-0-
						187	9							
07	3410 X	2362	-0-	-1048	-0-	113	1	2077	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	175	1	3111	3	Y	196	187	1	9
						216	9							
*09	2610 X	1623	-0-	-987	-0-	57	1	1453	3	Y	103	111	1	1
						113	9							
10	2697 X	1829	-0-	-868	-0-	52	1	1587	3	Y	173	156	1	18
						190	9							

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	10108 -	15149	
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	20	1	532	3	Y	21	10	1	19
						23	9							
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	27	1	454	3	Y	25	30	1	14
						28	9							
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	531	3	Y	31	28	1	17
						34	9							
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	27	1	477	3	Y	39	40	1	16
						43	9							
*09	510 N	478	-0-	-32	-0-	26	1	435	3	Y	15	8	1	23
						17	9							
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	28	1	381	3	Y	10	29	1	4
						11	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 17H		RRCID -> 266084		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8528 - 12463	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	803	3	Y	146	140	1			37					
							161	9														
06		990 N	842	-0-	-148	-0-	31	1	746	3	Y	59	96	1			-0-					
							65	9														
07		961 N	860	-0-	-101	-0-	40	1	744	3	Y	69	69	1			-0-					
							76	9														
08		992 N	936	-0-	-56	-0-	46	1	816	3	Y	67	64	1			3					
							74	9														
*09		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	877	3	Y	96	98	1			1					
							106	9														
*10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	Y	58	53	1			6					
							64	9														
GATES 07-DR													WELL #: 18H		RRCID -> 266087		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8629 - 12621	
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	778	3	Y	150	132	1			30					
							165	9														
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	29	1	699	3	Y	218	246	1			2					
							240	9														
07		930 N	690	-0-	-240	-0-	33	1	604	3	Y	48	50	1			-0-					
							53	9														
08		961 N	703	-0-	-258	-0-	31	1	560	3	Y	102	97	1			5					
							112	9														
*09		960 N	646	-0-	-314	-0-	21	1	540	3	Y	77	82	1			-0-					
							85	9														
10		682 N	632	-0-	-50	-0-	20	1	605	3	Y	6	5	1			1					
							7	9														
GATES 07-DR													WELL #: 21H		RRCID -> 266090		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8321 - 12418	
05		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	3	Y	62	59	1			13					
							68	9														
06		2190 N	2183	-0-	-7	-0-	84	1	2035	3	Y	58	71	1			-0-					
							64	9														
07		2294 N	2288	-0-	-6	-0-	113	1	2089	3	Y	78	78	1			-0-					
							86	9														
08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	120	1	2141	3	Y	82	78	1			4					
							90	9														
*09		2190 N	2139	-0-	-51	-0-	78	1	1993	3	Y	62	66	1			-0-					
							68	9														
10		2294 N	2236	-0-	-58	-0-	68	1	2096	3	Y	65	60	1			5					
							72	9														
DAWSON GU													WELL #: 2H		RRCID -> 266146		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 9867		PERF.10690 - 14836	
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	78	1	2043	3	N	3					28					
							3	9														
06		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	112	1	1913	3	N	-0-					28					
							107	1	1972	3	N	-0-					28					
07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	111	1	1956	3	N	-0-					28					
							120	1	2005	3	N	-0-					28					
08		2139 N	2067	-0-	-72	-0-	111	1	1956	3	N	-0-					28					
							120	1	2005	3	N	-0-					28					
*09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	3	N	-0-					28					
							138	1	1914	3	N	-0-					28					
10		2077 N	2052	-0-	-25	-0-	138	1	1914	3	N	-0-					28					

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

05	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	142	1	3432	3	Y	85	80	1	20
06	3900 X	3559	-0-	-341	-0-	94	9	3339	3	Y	75	91	1	4
07	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	83	9	3371	3	Y	98	98	1	4
08	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	108	9	3397	3	Y	104	100	1	8
*09	3570 X	3442	-0-	-128	-0-	114	9	3228	3	Y	79	82	1	5
10	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	127	1	3337	3	Y	81	74	1	12
						87	9							
						109	1							
						89	9							

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
05	7068 X	6472	-0-	-596	-0-	243	1	5865	3	Y	331	319	1	72
06	6750 X	6122	-0-	-628	-0-	364	9	5629	3	Y	238	309	1	1
07	6696 X	6095	-0-	-601	-0-	231	1	5491	3	Y	278	278	1	1
08	6541 X	5640	-0-	-901	-0-	262	9	5071	3	Y	257	242	1	16
*09	6330 X	5228	-0-	-1102	-0-	298	1	4808	3	Y	208	224	1	-0-
10	6479 X	5372	-0-	-1107	-0-	306	9	4976	3	Y	211	186	1	25
						283	9							
						191	1							
						229	9							
						164	1							
						232	9							

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
05	1829 N	1212	-0-	-617	-0-	47	1	1132	3	Y	30	32	1	9
06	1830 N	1267	-0-	-563	-0-	33	9	1173	3	Y	42	51	1	-0-
07	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	48	1	1007	3	Y	1	1	1	-0-
08	1209 N	976	-0-	-233	-0-	46	9	921	3	Y	3	3	1	-0-
*09	1260 N	719	-0-	-541	-0-	55	1	649	3	Y	41	41	1	-0-
*10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1	9	1274	3	Y	73	66	1	7
						3	9							
						25	1							
						45	9							
						42	1							
						80	9							

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
05	5332 X	5170	-0-	-162	-0-	193	1	4669	3	Y	280	258	1	59
06	5010 X	4946	-0-	-64	-0-	308	9	4534	3	Y	205	262	1	2
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	186	1	4592	3	Y	257	257	1	2
08	5177 X	5121	-0-	-56	-0-	226	9	4566	3	Y	271	255	1	18
*09	5010 X	4847	-0-	-163	-0-	250	1	4440	3	Y	209	226	1	1
10	5177 X	5012	-0-	-165	-0-	283	9	4622	3	Y	216	191	1	26
						257	1							
						298	9							
						177	1							
						230	9							
						152	1							
						238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		4495 X	4313	-0-	-182	-0-	157	1	4130	3	Y	24	20	1	29
							26	9							
06		4350 X	4135	-0-	-215	-0-	228	1	3885	3	Y	20	26	1	23
							22	9							
07		4371 X	3965	-0-	-406	-0-	202	1	3734	3	Y	26	14	1	35
							29	9							
08		4371 X	3855	-0-	-516	-0-	205	1	3630	3	Y	18	37	1	16
							20	9							
*09		4230 X	3805	-0-	-425	-0-	213	1	3578	3	Y	13	11	1	18
							14	9							
10		4309 X	3894	-0-	-415	-0-	262	1	3624	3	Y	7	12	1	13
							8	9							

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055															
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	28	26	1	7
							31	9							
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	13	20	1	-0-
							14	9							
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	117	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	6	1	114	3	Y	30	28	1	2
							33	9							
*09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	64	65	1	1
*10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	34	30	1	5
							37	9							

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336															
05		1333 N	845	-0-	-488	-0-	30	1	720	3	Y	86	77	1	19
							95	9							
06		1320 N	788	-0-	-532	-0-	29	1	694	3	Y	59	77	1	1
							65	9							
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	717	3	Y	66	66	1	1
							73	9							
08		837 N	752	-0-	-85	-0-	36	1	635	3	Y	74	69	1	6
							81	9							
*09		780 N	578	-0-	-202	-0-	20	1	500	3	Y	53	58	1	1
							58	9							
*10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	33	1	1001	3	Y	52	46	1	7
							57	9							

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297															
05		9610 X	8874	-0-	-736	-0-	324	1	8509	3	Y	37	27	1	14
							41	9							
06		8640 X	8582	-0-	-58	-0-	475	1	8082	3	Y	23	31	1	6
							25	9							
07		8928 X	8758	-0-	-170	-0-	447	1	8272	3	Y	35	27	1	14
							39	9							
08		8928 X	8564	-0-	-364	-0-	457	1	8068	3	Y	35	33	1	16
							39	9							
*09		8580 X	8106	-0-	-474	-0-	453	1	7610	3	Y	39	33	1	22
							43	9							
10		8866 X	7607	-0-	-1259	-0-	509	1	7044	3	Y	49	58	1	13
							54	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		12H	RRCID ->	268472	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8594 - 12329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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-

GATES 07-DR		WELL #:		58H	RRCID ->	268868	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8587 - 12888
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	75 1	1806 3	Y	66	63	1	14
						73 9						
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	75 1	1821 3	Y	48	62	1	-0-
						53 9						
07	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	100 1	1850 3	Y	60	60	1	-0-
						66 9						
08	1953 N	1748	-0-	-205	-0-	88 1	1570 3	Y	82	78	1	4
						90 9						
*09	1950 N	1681	-0-	-269	-0-	59 1	1516 3	Y	96	99	1	1
						106 9						
10	2015 N	1706	-0-	-309	-0-	51 1	1579 3	Y	69	62	1	8
						76 9						

GATES 07-DR		WELL #:		59H	RRCID ->	268879	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8630 - 11853
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	70 1	1680 3	Y	112	105	1	21
						123 9						
06	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	66 1	1602 3	Y	55	76	1	-0-
						61 9						
07	2046 N	1674	-0-	-372	-0-	82 1	1518 3	Y	67	66	1	1
						74 9						
08	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	86 1	1537 3	Y	74	71	1	4
						81 9						
*09	1740 N	1646	-0-	-94	-0-	60 1	1525 3	Y	55	58	1	1
						61 9						
*10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	51 1	1576 3	Y	60	55	1	6
						66 9						

GATES 11-DR		WELL #:		28H	RRCID ->	268956	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8244 - 13187
05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	213 1	5139 3	Y	167	160	1	32
						184 9						
06	4530 X	4329	-0-	-201	-0-	166 1	4032 3	Y	119	151	1	-0-
						131 9						
07	4681 X	4194	-0-	-487	-0-	207 1	3823 3	Y	149	149	1	-0-
						164 9						
08	4681 X	4664	-0-	-17	-0-	238 1	4246 3	Y	164	158	1	6
						180 9						
*09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	174 1	4446 3	Y	123	129	1	-0-
						135 9						
*10	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	148 1	4550 3	Y	141	127	1	14
						155 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		35H	RRCID -> 268980			COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF. 8460 - 13041	
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		
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	56	1	1348	3	Y	122	116 1	32
							134	9						
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	50	1	1215	3	Y	45	77 1	-0-
							50	9						
07		1426 N	1344	-0-	-82	-0-	61	1	1129	3	Y	140	139 1	1
							154	9						
08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	80	1	1416	3	Y	87	84 1	4
							96	9						
*09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	3	Y	78	81 1	1
							86	9						
*10		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	47	1	1453	3	Y	63	57 1	7
							69	9						

PALAFOX 1029			WELL #:		58H	RRCID -> 269117			COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 9586 - 14320	
05		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	208	1	5470	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	315	1	5360	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	399	1	7376	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		6107 X	5470	-0-	-637	-0-	293	1	5177	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09		5910 X	1902	-0-	-4008	-0-	107	1	1795	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	540	1	7475	3	Y	-0-	-0-	2
							2	9						

LONG, A. G. HEIRS			WELL #:		7H	RRCID -> 269268			COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9731	PERF.10139 - 14992	
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		1800 N	1750	-0-	-50	-0-	97	1	1653	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		1860 N	1588	-0-	-272	-0-	81	1	1507	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		1829 N	578	-0-	-1251	-0-	30	1	538	3	Y	9	6 1	3
							10	9						
*09		1740 N	333	-0-	-1407	-0-	17	1	288	3	Y	25	7 1	21
							28	9						
10		1581 N	110	-0-	-1471	-0-	6	1	85	3	Y	17	33 1	5
							19	9						

GATES 07-DR			WELL #:		40H	RRCID -> 269454			COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8816 - 13821	
05		7409 X	5266	-0-	-2143	-0-	201	1	4843	3	Y	202	196 1	44
							222	9						
06		7170 X	5028	-0-	-2142	-0-	192	1	4663	3	Y	157	200 1	1
							173	9						
07		7409 X	5375	-0-	-2034	-0-	264	1	4882	3	Y	208	208 1	1
							229	9						
08		6386 X	5563	-0-	-823	-0-	282	1	5013	3	Y	244	234 1	11
							268	9						
*09		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	221	1	5625	3	Y	202	211 1	2
							222	9						
*10		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	264	1	8099	3	Y	204	185 1	21
							224	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	92 1 20 9	2679 3	Y	18			27
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	92 1 2 9	2576 3	Y	2	19 1		10
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	290 1 10 9	2335 3	Y	9			19
08	2790 X	2638	-0-	-152	-0-	431 1 1 9	2206 3	Y	1			20
*09	2700 X	2655	-0-	-45	-0-	441 1 4 9	2210 3	Y	4			24
10	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	461 1 4 9	2291 3	Y	4			28

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

05	7099 X	6859	-0-	-240	-0-	261 1 303 9	6295 3	Y	275	266 1		63
06	6840 X	6324	-0-	-516	-0-	240 1 233 9	5851 3	Y	212	274 1		1
07	7192 X	6847	-0-	-345	-0-	335 1 323 9	6189 3	Y	294	294 1		1
08	7192 X	6738	-0-	-454	-0-	339 1 356 9	6043 3	Y	324	311 1		14
*09	6960 X	5464	-0-	-1496	-0-	198 1 215 9	5051 3	Y	195	208 1		1
10	6851 X	6705	-0-	-146	-0-	202 1 304 9	6199 3	Y	276	250 1		27

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	74 1	1934 3	Y	-0-			-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	107 1	1815 3	Y	-0-			-0-
07	2015 N	1237	-0-	-778	-0-	63 1	1174 3	Y	-0-			-0-
08	2015 N	1430	-0-	-585	-0-	76 1 7 9	1347 3	Y	6	3 1		3
*09	1920 N	1637	-0-	-283	-0-	91 1 23 9	1523 3	Y	21	6 1		18
*10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	126 1 28 9	1743 3	Y	25	37 1		6

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

05	3317 X	2011	-0-	-1306	-0-	76 1 108 9	1827 3	Y	98	96 1		26
06	2250 X	2038	-0-	-212	-0-	78 1 65 9	1895 3	Y	59	85 1		-0-
07	2325 X	2208	-0-	-117	-0-	109 1 78 9	2021 3	Y	71	71 1		-0-
08	2325 X	2114	-0-	-211	-0-	108 1 79 9	1927 3	Y	72	69 1		3
*09	2040 X	1882	-0-	-158	-0-	69 1 59 9	1754 3	Y	54	57 1		-0-
10	2201 X	2017	-0-	-184	-0-	62 1 47 9	1908 3	Y	43	40 1		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR		WELL #: 79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 8516 - 13375	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1085 N	497	-0-	-588	-0-	4	1 98 3	Y	359	332 1	77
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	395	9 697 3	Y	104	177 1	4
07	1147 N	864	-0-	-283	-0-	114	9 774 3	Y	44	45 1	3
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	42	1 775 3	Y	51	49 1	5
*09	840 N	796	-0-	-44	-0-	48	9 725 3	Y	39	41 1	3
10	868 N	842	-0-	-26	-0-	44	1 774 3	Y	39	35 1	7
						56	9				
						28	1				
						43	9				
						25	1				
						43	9				

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10260 - 15001	
05	1953 N	1325	-0-	-628	-0-	48	1 1270 3	Y	6	2 1	4
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	7	9 1464 3	Y	20	17 1	7
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	86	1 1006 3	Y	26	21 1	12
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	22	9 1803 3	Y	39	37 1	14
*09	1560 N	1002	-0-	-558	-0-	54	1 922 3	Y	23	10 1	27
10	1085 N	769	-0-	-316	-0-	29	9 691 3	Y	25	45 1	7
						102	1				
						43	9				
						55	1				
						25	9				
						50	1				
						28	9				

GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8552 - 12796	
05	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	92	1 2216 3	Y	99	95 1	24
06	2520 X	2244	-0-	-276	-0-	109	9 2079 3	Y	73	94 1	3
07	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	85	1 2150 3	Y	90	90 1	3
08	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	80	9 2088 3	Y	85	82 1	6
*09	2430 X	2180	-0-	-250	-0-	116	1 2021 3	Y	73	76 1	3
10	2418 X	2321	-0-	-97	-0-	99	9 2162 3	Y	81	74 1	10
						117	1				
						94	9				
						79	1				
						80	9				
						70	1				
						89	9				

GATES 11-DR		WELL #: 36H		RRCID -> 269915		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8587 - 13486	
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	86	1 2070 3	Y	163	146 1	38
06	2280 N	1887	-0-	-393	-0-	179	9 1748 3	Y	61	97 1	2
07	2387 N	2042	-0-	-345	-0-	72	1 1801 3	Y	130	129 1	3
08	2325 N	1930	-0-	-395	-0-	67	9 1751 3	Y	74	71 1	6
*09	1890 N	1873	-0-	-17	-0-	98	1 1740 3	Y	59	62 1	3
*10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	143	9 1930 3	Y	86	78 1	11
						98	1				
						81	9				
						68	1				
						65	9				
						63	1				
						95	9				

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2851	-0-	-94	-0-	106	1	2562	3	Y	166	157	1		42	
06	2700 X	2593	-0-	-107	-0-	183	9	2398	3	Y	87	122	1		7	
07	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	96	9	2281	3	Y	109	109	1		7	
08	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	124	1	2472	3	Y	115	111	1		11	
*09	2760 X	2640	-0-	-120	-0-	120	9	2444	3	Y	91	95	1		7	
10	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	139	1	2549	3	Y	95	86	1		16	

 GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

05	8494 X	8008	-0-	-486	-0-	306	1	7384	3	Y	289	275	1		61
06	8220 X	7817	-0-	-403	-0-	318	9	7265	3	Y	230	291	1		-0-
07	8494 X	7890	-0-	-604	-0-	299	1	7191	3	Y	282	281	1		1
08	7998 X	7834	-0-	-164	-0-	253	9	7103	3	Y	302	290	1		13
*09	7830 X	7584	-0-	-246	-0-	389	1	7035	3	Y	248	258	1		3
10	8091 X	7659	-0-	-432	-0-	310	9	7148	3	Y	253	229	1		27

 DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

05	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	327	1	8581	3	Y	59	44	1		23
06	7800 X	7536	-0-	-264	-0-	65	9	7078	3	Y	38	50	1		11
07	8060 X	5893	-0-	-2167	-0-	416	1	5537	3	Y	52	41	1		22
08	8060 X	6178	-0-	-1882	-0-	42	9	5817	3	Y	29	35	1		16
*09	7800 X	7049	-0-	-751	-0-	299	1	6612	3	Y	39	33	1		22
10	8060 X	7262	-0-	-798	-0-	57	9	6724	3	Y	47	56	1		13

 DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-				-0-
06	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	434	1	7399	3	Y	3	3	1		-0-
07	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	3	9	6857	3	Y	-0-				-0-
08	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	370	1	6516	3	Y	-0-				-0-
*09	7830 X	6582	-0-	-1248	-0-	369	1	6212	3	Y	-0-				-0-
10	8091 X	6430	-0-	-1661	-0-	370	1	5964	3	Y	32	26	1		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013													TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8792 - 12629
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	9	9	1		
						10	9						1		
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	1	98	3	Y	6	7	1		
						7	9						-0-		
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	3	1	59	3	Y	8	8	1		
						9	9						-0-		
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	94	3	Y	9	9	1		
						10	9						-0-		
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	4	1	99	3	Y	7	6	1		
						8	9						1		
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	7	6	1		
						8	9						2		

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013													TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8838 - 13654
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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-		

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013													TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8682 - 13263
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	132	1	3180	3	Y	133	127	1		
						146	9						29		
06	3300 X	3273	-0-	-27	-0-	125	1	3038	3	Y	100	129	1		
						110	9						-0-		
07	3472 X	3386	-0-	-86	-0-	167	1	3080	3	Y	126	126	1		
						139	9						-0-		
08	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	169	1	3009	3	Y	133	128	1		
						146	9						5		
*09	3360 X	3125	-0-	-235	-0-	114	1	2894	3	Y	106	111	1		
						117	9						-0-		
10	3472 X	2876	-0-	-596	-0-	87	1	2673	3	Y	105	95	1		
						116	9						10		

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013													TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8637 - 12908
05	2914 X	1419	-0-	-1495	-0-	54	1	1298	3	Y	61	70	1		
						67	9						17		
06	2700 X	1460	-0-	-1240	-0-	56	1	1363	3	Y	37	53	1		
						41	9						1		
07	2263 X	1551	-0-	-712	-0-	77	1	1421	3	Y	48	48	1		
						53	9						1		
08	2108 X	1567	-0-	-541	-0-	80	1	1428	3	Y	54	52	1		
						59	9						3		
*09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1404	3	Y	37	39	1		
						41	9						1		
*10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	52	1	1599	3	Y	42	38	1		
						46	9						5		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	230	1	5547	3	Y	276	263	1	62
						304	9							
06	6450 X	4615	-0-	-1835	-0-	176	1	4282	3	Y	143	203	1	2
						157	9							
07	6665 X	4826	-0-	-1839	-0-	239	1	4405	3	Y	165	165	1	2
						182	9							
08	6665 X	3043	-0-	-3622	-0-	145	1	2590	3	Y	280	268	1	14
						308	9							
*09	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	266	1	6769	3	Y	235	246	1	3
						259	9							
*10	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	192	1	5890	3	Y	249	225	1	27
						274	9							

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	174	1	4195	3	Y	154	145	1	34
						169	9							
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	167	1	4060	3	Y	125	156	1	3
						138	9							
07	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	226	1	4165	3	Y	147	147	1	3
						162	9							
08	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	228	1	4061	3	Y	161	155	1	9
						177	9							
*09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	164	1	4182	3	Y	127	133	1	3
						140	9							
*10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	141	1	4340	3	Y	134	121	1	16
						147	9							

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

05	4061 X	3743	-0-	-318	-0-	140	1	3387	3	Y	196	188	1	46
						216	9							
06	3930 X	3551	-0-	-379	-0-	134	1	3254	3	Y	148	194	1	-0-
						163	9							
07	4061 X	3710	-0-	-351	-0-	180	1	3325	3	Y	186	186	1	-0-
						205	9							
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	201	1	3589	3	Y	204	196	1	8
						224	9							
*09	3720 X	3457	-0-	-263	-0-	124	1	3160	3	Y	157	165	1	-0-
						173	9							
10	3751 X	3528	-0-	-223	-0-	106	1	3247	3	Y	159	144	1	15
						175	9							

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

05	1984 X	22	-0-	-1962	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
*09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
*10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	2	1	1	1
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DAWSON 360 G.U.		WELL #:	7H	RRCID ->	270626	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10119	- 14260
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		EOM BALANCE
05	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	475 1	12466 3	Y	46	33 1	16
06	11460 X	10187	-0-	-1273	-0-	51 9	9595 3	Y	26	36 1	6
07	11842 X	9190	-0-	-2652	-0-	563 1	8681 3	Y	36	28 1	14
08	11842 X	8566	-0-	-3276	-0-	29 9	8069 3	Y	36	35 1	15
*09	11460 X	8204	-0-	-3256	-0-	469 1	7688 3	Y	53	42 1	26
10	11842 X	9141	-0-	-2701	-0-	40 9	8464 3	Y	59	70 1	15
						457 1					
						40 9					
						458 1					
						58 9					
						612 1					
						65 9					

GATES 07-DR		WELL #:	27H	RRCID ->	270842	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8654	- 14819
05	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	159 1	3829 3	Y	189	180 1	39
06	4080 X	4025	-0-	-55	-0-	208 9	3715 3	Y	143	182 1	-0-
07	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	153 1	3736 3	Y	173	172 1	1
08	4185 X	4157	-0-	-28	-0-	202 1	3747 3	Y	182	174 1	9
*09	4050 X	4041	-0-	-9	-0-	190 9	3708 3	Y	170	176 1	3
10	4185 X	4107	-0-	-78	-0-	210 1	3809 3	Y	158	143 1	18
						200 9					
						146 1					
						187 9					
						124 1					
						174 9					

DAWSON 1547		WELL #:	3H	RRCID ->	270867	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9772	PERF.10230	- 14876
05	4588 X	3773	-0-	-815	-0-	136 1	3575 3	N	56		65
06	4710 X	3078	-0-	-1632	-0-	62 9	2860 3	N	45	98 1	12
07	4867 X	2786	-0-	-2081	-0-	168 1	2585 3	N	55		67
08	4867 X	2822	-0-	-2045	-0-	50 9	2595 3	N	73	72 1	68
*09	4560 X	2653	-0-	-1907	-0-	140 1	2474 3	N	29		97
10	3782 X	2872	-0-	-910	-0-	61 9	2585 3	N	91		188
						147 1					
						80 9					
						147 1					
						32 9					
						187 1					
						100 9					

MEADOR 1451		WELL #:	1H	RRCID ->	270931	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 9900	- 14513
05	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	403 1	10582 3	Y	12	11 1	1
06	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	13 9	9941 3	Y	25	3 1	23
07	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	584 1	10456 3	Y	24	22 1	25
08	8556 X	3819	-0-	-4737	-0-	28 9	3614 3	Y	-0-	25 1	-0-
*09	8280 X	52	-0-	-8228	-0-	565 1	49 3	Y	-0-		-0-
10	8556 X	25	-0-	-8531	-0-	26 9	23 3	Y	-0-		-0-
						205 1					
						3 1					
						2 1					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 499978																
COTULLA																
WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	1821	-0-	-1186	-0-	68	1	120	9	1633	3	Y	109	108	1	27
06	2730 X	1741	-0-	-989	-0-	65	1	88	9	1588	3	Y	80	102	1	5
07	2449 X	1851	-0-	-598	-0-	90	1	112	9	1649	3	Y	102	102	1	5
08	2449 X	1818	-0-	-631	-0-	91	1	114	9	1613	3	Y	104	97	1	12
*09	1950 X	1905	-0-	-45	-0-	60	1	343	9	1502	3	Y	312	313	1	11
*10	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	52	1	523	9	1579	3	Y	475	417	1	69

GATES 07-DR																
WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044																
05	5580 X	5381	-0-	-199	-0-	202	1	311	9	4868	3	Y	283	269	1	63
06	5340 X	5299	-0-	-41	-0-	200	1	240	9	4859	3	Y	218	279	1	2
07	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	277	1	306	9	5116	3	Y	278	278	1	2
08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	312	1	340	9	5554	3	Y	309	296	1	15
*09	5310 X	5270	-0-	-40	-0-	189	1	267	9	4814	3	Y	243	255	1	3
10	5704 X	5291	-0-	-413	-0-	159	1	265	9	4867	3	Y	241	218	1	26

GATES 07-DR																
WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690																
05	7006 X	6753	-0-	-253	-0-	249	1	501	9	6003	3	Y	455	432	1	99
06	6720 X	6131	-0-	-589	-0-	228	1	355	9	5548	3	Y	323	421	1	1
07	6913 X	6527	-0-	-386	-0-	310	1	498	9	5719	3	Y	453	452	1	2
08	6789 X	6616	-0-	-173	-0-	325	1	512	9	5779	3	Y	465	448	1	19
*09	6540 X	5714	-0-	-826	-0-	202	1	352	9	5160	3	Y	320	338	1	1
10	6758 X	5770	-0-	-988	-0-	171	1	361	9	5238	3	Y	328	297	1	32

GATES 07-DR																
WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505																
05	4092 X	4019	-0-	-73	-0-	146	1	359	9	3514	3	Y	326	307	1	73
06	3870 X	3715	-0-	-155	-0-	133	1	338	9	3244	3	Y	307	377	1	3
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	216	1	301	9	3985	3	Y	274	274	1	3
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	212	1	266	9	3784	3	Y	242	233	1	12
*09	3900 X	3043	-0-	-857	-0-	109	1	161	9	2773	3	Y	146	155	1	3
10	4495 X	3180	-0-	-1315	-0-	92	1	261	9	2827	3	Y	237	213	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 62H		RRCID -> 271419		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	46 1	1114 3	Y	34	33 1	11
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	37 9	845 3	Y	27	36 1	2
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	35 1	796 3	Y	28	28 1	2
08	1209 N	909	-0-	-300	-0-	30 9	834 3	Y	25	24 1	3
*09	900 N	110	-0-	-790	-0-	43 1	104 3	Y	2	5 1	-0-
*10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	31 9	977 3	Y	70	62 1	8
						47 1					
						28 9					
						4 1					
						2 9					
						32 1					
						77 9					
GATES 07-DR		WELL #: 44H		RRCID -> 271451		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932			
05	2170 N	2026	-0-	-144	-0-	79 1	1905 3	Y	38	39 1	9
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	42 9	2261 3	Y	59	67 1	1
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	93 1	2328 3	Y	89	88 1	2
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	65 9	2250 3	Y	99	96 1	5
*09	2430 N	2047	-0-	-383	-0-	126 1	1893 3	Y	73	76 1	2
10	2542 N	2103	-0-	-439	-0-	98 9	1958 3	Y	74	66 1	10
						109 9					
						74 1					
						80 9					
						64 1					
						81 9					
GATES 07-DR		WELL #: 45H		RRCID -> 271452		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120			
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	69 1	1657 3	Y	25	34 1	9
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	28 9	1627 3	Y	23	32 1	-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	67 1	1643 3	Y	58	57 1	1
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	25 9	1652 3	Y	91	88 1	4
*09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	89 1	1724 3	Y	63	67 1	-0-
*10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	64 9	1717 3	Y	71	64 1	7
						93 1					
						100 9					
						68 1					
						69 9					
						56 1					
						78 9					
GATES 07-DR		WELL #: 46H		RRCID -> 271455		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687			
05	2542 X	2079	-0-	-463	-0-	81 1	1948 3	Y	45	46 1	11
06	2370 X	2008	-0-	-362	-0-	50 9	1874 3	Y	52	63 1	-0-
07	2263 X	2099	-0-	-164	-0-	77 1	1886 3	Y	101	101 1	-0-
08	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	57 9	1894 3	Y	109	105 1	4
*09	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	102 1	1885 3	Y	78	82 1	-0-
10	2108 X	2098	-0-	-10	-0-	111 9	1941 3	Y	85	77 1	8
						106 1					
						120 9					
						74 1					
						86 9					
						63 1					
						94 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		32H	RRCID ->	271551	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8552 - 13543		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		33H	RRCID ->	271552	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8700 - 12744
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	3 1	67 3	Y	16	13 1		7
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	18 9	29 3	Y	20	26 1		1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22 9	39 3	Y	30	30 1		1
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	33 9	63 3	Y	14	14 1		1
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	95	95 1		1
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	15 9	4 9	Y	4	4 1		1

MEADOR 1451		WELL #:		3H	RRCID ->	271560	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9921 - 15123
05	14756 X	14118	-0-	-638	-0-	517 1	13569 3	Y	29	28 1		3
06	14190 X	13615	-0-	-575	-0-	32 9	12840 3	Y	19	3 1		19
07	14384 X	13696	-0-	-688	-0-	754 1	12971 3	Y	22	20 1		21
08	14384 X	13695	-0-	-689	-0-	21 9	12961 3	Y	-0-	21 1		-0-
*09	13860 X	12361	-0-	-1499	-0-	701 1	11592 3	Y	71	49 1		22
10	14105 X	12633	-0-	-1472	-0-	24 9	11717 3	Y	63	42 1		43

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	271585	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10078 - 15393
05	3317 X	2570	-0-	-747	-0-	93 1	2442 3	Y	32	17 1		29
06	3060 X	1984	-0-	-1076	-0-	35 9	1849 3	Y	24	39 1		14
07	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	109 1	2614 3	Y	29	29 1		14
08	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	26 9	2754 3	Y	39	40 1		13
*09	2910 X	2216	-0-	-694	-0-	141 1	2070 3	Y	21	10 1		24
10	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	32 9	2301 3	Y	20	41 1		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3410 X	2801	-0-	-609	-0-	109	1	2637	3	Y	50	52	1	13
06	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	55	9	2715	3	Y	123	133	1	3
07	3131 X	476	-0-	-2655	-0-	112	1	449	3	Y	3	5	1	1
08	2883 X	2684	-0-	-199	-0-	135	9	2541	3	Y	-0-	1	1	-0-
*09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	24	1	3142	3	Y	-0-			-0-
10	3069 X	1360	-0-	-1709	-0-	3	9	1316	3	Y	1	1	1	-0-

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

05	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	79	1	1904	3	Y	72	71	1	16
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	79	9	1838	3	Y	82	98	1	-0-
07	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	76	1	1745	3	Y	111	110	1	1
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	90	9	1748	3	Y	214	200	1	15
*09	2010 N	1799	-0-	-211	-0-	95	1	1652	3	Y	74	89	1	-0-
10	1953 N	1609	-0-	-344	-0-	122	9	1525	3	Y	31	28	1	3

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1533	3	Y	76	74	1	17
06	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	84	9	1481	3	Y	72	89	1	-0-
07	1984 N	1460	-0-	-524	-0-	61	1	1261	3	Y	119	118	1	1
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	79	9	1497	3	Y	104	100	1	5
*09	1620 N	1594	-0-	-26	-0-	68	1	1468	3	Y	62	66	1	1
*10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	131	9	2068	3	Y	57	51	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6107 X	5061	-0-	-1046	-0-	194	1	4683	3	Y	167	160	1	37
						184	9							
06	5910 X	4393	-0-	-1517	-0-	168	1	4100	3	Y	114	150	1	1
						125	9							
07	6107 X	5057	-0-	-1050	-0-	251	1	4630	3	Y	160	160	1	1
						176	9							
08	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	268	1	4765	3	Y	159	153	1	7
						175	9							
*09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	201	1	5118	3	Y	131	137	1	1
						144	9							
*10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	166	1	5080	3	Y	127	115	1	13
						140	9							
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574														
05	8649 X	8075	-0-	-574	-0-	307	1	7395	3	Y	339	323	1	73
						373	9							
06	8100 X	7731	-0-	-369	-0-	294	1	7153	3	Y	258	331	1	-0-
						284	9							
07	8215 X	7978	-0-	-237	-0-	392	1	7235	3	Y	319	318	1	1
						351	9							
08	8060 X	7934	-0-	-126	-0-	402	1	7158	3	Y	340	327	1	14
						374	9							
*09	7800 X	7644	-0-	-156	-0-	277	1	7071	3	Y	269	282	1	1
						296	9							
10	8060 X	7816	-0-	-244	-0-	237	1	7269	3	Y	282	255	1	28
						310	9							
GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458														
05	5456 X	4299	-0-	-1157	-0-	160	1	3846	3	Y	266	257	1	60
						293	9							
06	5040 X	4444	-0-	-596	-0-	166	1	4044	3	Y	213	271	1	2
						234	9							
07	4960 X	4208	-0-	-752	-0-	203	1	3757	3	Y	225	225	1	2
						248	9							
08	4774 X	4097	-0-	-677	-0-	203	1	3620	3	Y	249	240	1	11
						274	9							
*09	4440 X	3734	-0-	-706	-0-	133	1	3393	3	Y	189	198	1	2
						208	9							
*10	4588 X	4335	-0-	-253	-0-	129	1	3965	3	Y	219	198	1	23
						241	9							
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504														
05	4836 X	3240	-0-	-1596	-0-	123	1	2962	3	Y	141	143	1	33
						155	9							
06	4650 X	3255	-0-	-1395	-0-	124	1	3024	3	Y	97	129	1	1
						107	9							
07	4619 X	3468	-0-	-1151	-0-	170	1	3143	3	Y	141	141	1	1
						155	9							
08	4619 X	3464	-0-	-1155	-0-	175	1	3116	3	Y	157	150	1	8
						173	9							
*09	3990 X	3140	-0-	-850	-0-	117	1	2979	3	Y	40	46	1	2
						44	9							
10	3472 X	2978	-0-	-494	-0-	94	1	2874	3	Y	9	8	1	3
						10	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

05		4433 X	3952	-0-	-481	-0-		151	1	3647	3	Y	140	132	1	31
								154	9							
06		4290 X	2696	-0-	-1594	-0-		104	1	2522	3	Y	64	95	1	-0-
								70	9							
07		4433 X	3494	-0-	-939	-0-		173	1	3190	3	Y	119	119	1	-0-
								131	9							
08		4216 X	3266	-0-	-950	-0-		167	1	2970	3	Y	117	112	1	5
								129	9							
*09		4050 X	3497	-0-	-553	-0-		128	1	3262	3	Y	97	101	1	1
								107	9							
10		3937 X	3050	-0-	-887	-0-		93	1	2855	3	Y	93	85	1	9
								102	9							

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557																
05		4123 X	3779	-0-	-344	-0-		144	1	3482	3	Y	139	132	1	31
								153	9							
06		3900 X	3621	-0-	-279	-0-		138	1	3369	3	Y	104	135	1	-0-
								114	9							
07		4030 X	3950	-0-	-80	-0-		195	1	3606	3	Y	135	134	1	1
								149	9							
08		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		198	1	3518	3	Y	143	137	1	7
								157	9							
*09		3660 X	3625	-0-	-35	-0-		132	1	3368	3	Y	114	120	1	1
								125	9							
10		3937 X	3746	-0-	-191	-0-		114	1	3502	3	Y	118	107	1	12
								130	9							

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301																
05		9207 X	8640	-0-	-567	-0-		316	1	8303	3	Y	19	11	1	16
								21	9							
06		8760 X	8310	-0-	-450	-0-		460	1	7832	3	Y	16	17	1	15
								18	9							
07		8804 X	8556	-0-	-248	-0-		437	1	8095	3	Y	22	11	1	26
								24	9							
08		8804 X	8450	-0-	-354	-0-		452	1	7981	3	Y	15	29	1	12
								17	9							
*09		8400 X	8075	-0-	-325	-0-		453	1	7604	3	Y	16	11	1	17
								18	9							
10		8649 X	8324	-0-	-325	-0-		559	1	7728	3	Y	34	24	1	27
								37	9							

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932																
05		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		106	1	2553	3	Y	132	129	1	32
								145	9							
06		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-		107	1	2608	3	Y	119	147	1	4
								131	9							
07		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-		142	1	2614	3	Y	132	133	1	3
								145	9							
08		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-		148	1	2638	3	Y	168	161	1	10
								185	9							
*09		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		86	1	2200	3	Y	89	96	1	3
								98	9							
*10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		68	1	2082	3	Y	119	107	1	15
								131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05		4309 X	4107	-0-	-202	-0-	154	1	3729	3	Y	204	197	1	44
							224	9							
06		4140 X	3956	-0-	-184	-0-	150	1	3641	3	Y	150	189	1	5
							165	9							
07		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	212	1	3900	3	Y	192	191	1	6
							211	9							
08		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	218	1	3874	3	Y	192	181	1	17
							211	9							
*09		4050 X	3658	-0-	-392	-0-	134	1	3368	3	Y	142	153	1	6
							156	9							
10		4309 X	4177	-0-	-132	-0-	128	1	3886	3	Y	148	131	1	23
							163	9							

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751															
05		2976 X	2168	-0-	-808	-0-	81	1	1966	3	Y	110	105	1	25
							121	9							
06		2820 X	2032	-0-	-788	-0-	77	1	1866	3	Y	81	103	1	3
							89	9							
07		2201 X	2093	-0-	-108	-0-	103	1	1899	3	Y	83	83	1	3
							91	9							
08		2201 X	2120	-0-	-81	-0-	107	1	1895	3	Y	107	100	1	10
							118	9							
*09		2130 X	1982	-0-	-148	-0-	72	1	1823	3	Y	79	85	1	4
							87	9							
10		2170 X	2066	-0-	-104	-0-	63	1	1911	3	Y	84	74	1	14
							92	9							

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928															
05		4216 X	4066	-0-	-150	-0-	156	1	3764	3	Y	133	127	1	30
							146	9							
06		4110 X	3822	-0-	-288	-0-	147	1	3572	3	Y	94	122	1	2
							103	9							
07		4247 X	3940	-0-	-307	-0-	197	1	3621	3	Y	111	112	1	1
							122	9							
08		4247 X	3900	-0-	-347	-0-	201	1	3570	3	Y	117	110	1	8
							129	9							
*09		3990 X	3680	-0-	-310	-0-	137	1	3445	3	Y	89	96	1	1
							98	9							
10		4061 X	4059	-0-	-2	-0-	127	1	3838	3	Y	85	75	1	11
							94	9							

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															
05		6231 X	5095	-0-	-1136	-0-	193	1	4662	3	Y	218	213	1	53
							240	9							
06		6000 X	4957	-0-	-1043	-0-	188	1	4585	3	Y	167	216	1	4
							184	9							
07		6045 X	5341	-0-	-704	-0-	254	1	4684	3	Y	366	364	1	6
							403	9							
08		5673 X	5135	-0-	-538	-0-	260	1	4630	3	Y	223	216	1	13
							245	9							
*09		5130 X	4822	-0-	-308	-0-	175	1	4471	3	Y	160	168	1	5
							176	9							
10		5332 X	4631	-0-	-701	-0-	141	1	4328	3	Y	147	134	1	18
							162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8632 - 12834
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

05	2852 X	2651	-0-	-201	-0-	100 1	2411 3	Y	127	119 1	28	
						140 9						
06	2760 X	2508	-0-	-252	-0-	95 1	2321 3	Y	84	111 1	1	
						92 9						
07	2852 X	2153	-0-	-699	-0-	105 1	1946 3	Y	93	93 1	1	
						102 9						
08	2852 X	2416	-0-	-436	-0-	122 1	2171 3	Y	112	108 1	5	
						123 9						
*09	2640 X	2316	-0-	-324	-0-	83 1	2115 3	Y	107	112 1	-0-	
						118 9						
10	2666 X	2262	-0-	-404	-0-	68 1	2091 3	Y	94	85 1	9	
						103 9						

GATES 07-DR			WELL #:		66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 8495 - 13536
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	90 1	2175 3	Y	78	77 1	16	
						86 9						
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	95 1	2323 3	Y	44	58 1	2	
						48 9						
07	2108 X	1357	-0-	-751	-0-	68 1	1253 3	Y	33	33 1	2	
						36 9						
08	2356 X	1837	-0-	-519	-0-	91 1	1614 3	Y	120	115 1	7	
						132 9						
*09	2460 X	547	-0-	-1913	-0-	20 1	506 3	Y	19	25 1	1	
						21 9						
*10	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	80 1	2458 3	Y	80	72 1	9	
						88 9						

COTULLA			WELL #:		41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8656 - 13031
05	2976 X	2125	-0-	-851	-0-	81 1	1950 3	Y	85	83 1	24	
						94 9						
06	2880 X	2194	-0-	-686	-0-	84 1	2040 3	Y	64	84 1	4	
						70 9						
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	121 1	2232 3	Y	80	81 1	3	
						88 9						
08	2294 X	2107	-0-	-187	-0-	108 1	1909 3	Y	82	78 1	7	
						90 9						
*09	2220 X	1921	-0-	-299	-0-	71 1	1780 3	Y	64	68 1	3	
						70 9						
10	2449 N	1937	-0-	-512	-0-	60 1	1809 3	Y	62	55 1	10	
						68 9						

COTULLA			WELL #:		54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8673 - 13414
05	5022 X	4677	-0-	-345	-0-	176 1	4251 3	Y	227	220 1	50	
						250 9						
06	4860 X	4473	-0-	-387	-0-	169 1	4119 3	Y	168	218 1	-0-	
						185 9						
07	5022 X	4716	-0-	-306	-0-	227 1	4179 3	Y	282	280 1	2	
						310 9						
08	5022 X	4789	-0-	-233	-0-	233 1	4135 3	Y	383	359 1	26	
						421 9						
*09	4620 X	4216	-0-	-404	-0-	156 1	3918 3	Y	129	155 1	-0-	
						142 9						
10	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	137 1	4150 3	Y	131	116 1	15	
						144 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	177	1	290	9	4265	3	Y	264	248 1	56
06	4920 X	4419	-0-	-501	-0-	165	1	235	9	4019	3	Y	214	268 1	2
07	5084 X	4729	-0-	-355	-0-	229	1	278	9	4222	3	Y	253	253 1	2
08	5084 X	4518	-0-	-566	-0-	236	1	72	9	4210	3	Y	65	63 1	4
*09	4890 X	4398	-0-	-492	-0-	158	1	220	9	4020	3	Y	200	201 1	3
*10	4743 X	4524	-0-	-219	-0-	134	1	268	9	4122	3	Y	244	221 1	26

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276															
05	2356 N	1374	-0-	-982	-0-	51	1	100	9	1223	3	Y	91	95 1	28
06	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	48	1	65	9	1158	3	Y	59	80 1	7
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	80	1	85	9	1462	3	Y	77	77 1	7
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	89	1	78	9	1581	3	Y	71	67 1	11
*09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	58	1	64	9	1450	3	Y	58	63 1	6
10	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	46	1	85	9	1412	3	Y	77	68 1	15

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421															
05	7316 X	5436	-0-	-1880	-0-	205	1	282	9	4949	3	Y	256	243 1	59
06	5190 X	4273	-0-	-917	-0-	160	1	209	9	3904	3	Y	190	249 1	-0-
07	5518 X	4911	-0-	-607	-0-	237	1	295	9	4379	3	Y	268	268 1	-0-
08	5518 X	4425	-0-	-1093	-0-	219	1	305	9	3901	3	Y	277	266 1	11
*09	5340 X	3865	-0-	-1475	-0-	138	1	213	9	3514	3	Y	194	205 1	-0-
10	5425 X	4382	-0-	-1043	-0-	132	1	199	9	4051	3	Y	181	165 1	16

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560															
05	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	109	1	66	9	2642	3	Y	60	59 1	13
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	106	1	40	9	2591	3	Y	36	48 1	1
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	149	1	79	9	2740	3	Y	72	71 1	2
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	151	1	89	9	2676	3	Y	81	76 1	7
*09	2730 X	2677	-0-	-53	-0-	100	1	63	9	2514	3	Y	57	62 1	2
10	2976 X	2901	-0-	-75	-0-	91	1	51	9	2759	3	Y	46	41 1	7

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	360	1	9446	3	Y	22	22
						24	9					
06	10230 X	8970	-0-	-1260	-0-	496	1	8449	3	Y	23	13
						25	9					
07	10571 X	8174	-0-	-2397	-0-	417	1	7725	3	Y	29	15
						32	9					
08	10571 X	9690	-0-	-881	-0-	517	1	9125	3	Y	44	16
						48	9					
*09	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	549	1	9217	3	Y	24	29
						26	9					
10	9827 X	7901	-0-	-1926	-0-	531	1	7347	3	Y	21	5
						23	9					

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802												
05	8122 X	8103	-0-	-19	-0-	297	1	7806	3	Y	-0-	-0-
						554	1	9437	3	Y	-0-	-0-
06	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	509	1	9429	3	Y	-0-	-0-
07	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	527	1	9314	3	Y	9	3
						10	9				6	1
*09	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	527	1	8839	3	Y	25	21
						28	9				7	1
*10	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	653	1	9037	3	Y	27	7
						30	9				41	1

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726												
05	5115 X	4176	-0-	-939	-0-	158	1	3819	3	Y	181	42
						199	9				173	1
06	4830 X	3931	-0-	-899	-0-	149	1	3635	3	Y	134	3
						147	9				181	1
07	4743 X	4340	-0-	-403	-0-	213	1	3928	3	Y	181	3
						199	9				181	1
08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	223	1	3978	3	Y	198	11
						218	9				190	1
*09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	149	1	3805	3	Y	147	4
						162	9				154	1
10	4340 X	4244	-0-	-96	-0-	128	1	3934	3	Y	165	20
						182	9				149	1

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS 'A' 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
05	9982 X	7528	-0-	-2454	-0-	273	1	7166	3	Y	81	44 1	60
						89	9						
06	9540 X	8130	-0-	-1410	-0-	438	1	7464	3	Y	207	215 1	52
						228	9						
07	10075 X	9051	-0-	-1024	-0-	453	1	8389	3	Y	190		242
						209	9						
08	10075 X	8031	-0-	-2044	-0-	424	1	7494	3	Y	103	259 1	86
						113	9						
*09	9750 X	7549	-0-	-2201	-0-	422	1	7076	3	Y	46	49 1	83
						51	9						
10	9052 X	6710	-0-	-2342	-0-	448	1	6196	3	Y	60	106 1	37
						66	9						

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

05	8525 X	5122	-0-	-3403	-0-	188	1	4934	3	Y	-0-		-0-
						361	1	6155	3	Y	-0-		-0-
06	7560 X	6516	-0-	-1044	-0-	362	1	6702	3	Y	-0-		-0-
						362	1	6702	3	Y	-0-		-0-
07	7812 X	7064	-0-	-748	-0-	365	1	6448	3	Y	44	33 1	11
						48	9						
08	7812 X	6861	-0-	-951	-0-	373	1	6263	3	Y	60	26 1	45
						66	9						
*09	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	465	1	6439	3	Y	49	68 1	26
						54	9						

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

05	2449 X	2261	-0-	-188	-0-	81	1	1958	3	Y	202	193 1	43
						222	9						
06	2460 X	2360	-0-	-100	-0-	74	1	1798	3	Y	444	486 1	1
						488	9						
07	2542 X	2302	-0-	-240	-0-	92	1	1691	3	Y	472	471 1	2
						519	9						
08	2542 X	2501	-0-	-41	-0-	95	1	1690	3	Y	651	624 1	29
						716	9						
*09	2370 X	2135	-0-	-235	-0-	69	1	1748	3	Y	289	316 1	2
						318	9						
10	2449 X	1783	-0-	-666	-0-	48	1	1480	3	Y	232	210 1	24
						255	9						

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

05	589 N	557	-0-	-32	-0-	21	1	495	3	Y	37	41 1	10
						41	9						
06	480 N	373	-0-	-107	-0-	14	1	344	3	Y	14	24 1	-0-
						15	9						
07	558 N	246	-0-	-312	-0-	12	1	213	3	Y	19	19 1	-0-
						21	9						
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	22	1	395	3	Y	83	79 1	4
						91	9						
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	128	130 1	2
						141	9						
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	Y	211	191 1	22
						232	9						

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		2945 X	2148	-0-	-797	-0-		80	1	1943	3	Y	114	110	1	23
								125	9							
06		2760 X	1897	-0-	-863	-0-		72	1	1747	3	Y	71	94	1	-0-
								78	9							
07		2201 X	2102	-0-	-99	-0-		103	1	1896	3	Y	94	94	1	-0-
								103	9							
08		2201 X	2081	-0-	-120	-0-		105	1	1871	3	Y	95	90	1	5
								105	9							
*09		2130 X	1898	-0-	-232	-0-		69	1	1748	3	Y	74	79	1	-0-
								81	9							
10		2139 X	1939	-0-	-200	-0-		59	1	1796	3	Y	76	68	1	8
								84	9							

COTULLA			WELL #:		61H	RRCID -> 273137			COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	8325 PERF. 8649 - 12501				

05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		72	1	1734	3	Y	108	98	1	19
								119	9							
06		1950 N	1572	-0-	-378	-0-		59	1	1437	3	Y	69	86	1	2
								76	9							
07		1953 N	1605	-0-	-348	-0-		78	1	1427	3	Y	91	91	1	2
								100	9							
08		1922 N	1651	-0-	-271	-0-		84	1	1493	3	Y	67	64	1	5
								74	9							
*09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		58	1	1448	3	Y	52	55	1	2
								57	9							
10		1612 N	1581	-0-	-31	-0-		49	1	1474	3	Y	53	46	1	9
								58	9							

COTULLA			WELL #:		57H	RRCID -> 273142			COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319 PERF. 8671 - 14517				

05		4185 X	3587	-0-	-598	-0-		138	1	3336	3	Y	103	99	1	19
								113	9							
06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		149	1	3630	3	Y	76	94	1	1
								84	9							
07		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-		200	1	3689	3	Y	105	104	1	2
								116	9							
08		3937 X	3778	-0-	-159	-0-		196	1	3473	3	Y	99	93	1	8
								109	9							
*09		3870 X	3493	-0-	-377	-0-		130	1	3262	3	Y	92	98	1	2
								101	9							
10		3999 X	3480	-0-	-519	-0-		108	1	3273	3	Y	90	80	1	12
								99	9							

COTULLA			WELL #:		74H	RRCID -> 273159			COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286 PERF. 8686 - 12715				

05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		53	1	1276	3	Y	75	70	1	21
								83	9							
06		1470 N	1290	-0-	-180	-0-		49	1	1186	3	Y	50	66	1	5
								55	9							
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		75	1	1380	3	Y	61	61	1	5
								67	9							
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		76	1	1355	3	Y	62	58	1	9
								68	9							
*09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		52	1	1302	3	Y	47	51	1	5
								52	9							
10		1519 N	1249	-0-	-270	-0-		39	1	1173	3	Y	34	30	1	9
								37	9							

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	

05		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	131	1	3174	3	Y	159	137	1	34
							175	9							
06		2430 X	1998	-0-	-432	-0-	76	1	1841	3	Y	74	105	1	3
							81	9							
07		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	108	1	1981	3	Y	149	148	1	4
							164	9							
08		3193 X	2219	-0-	-974	-0-	114	1	2021	3	Y	76	73	1	7
							84	9							
*09		3090 X	2101	-0-	-989	-0-	78	1	1965	3	Y	53	57	1	3
							58	9							
10		3193 X	2427	-0-	-766	-0-	74	1	2256	3	Y	88	78	1	13
							97	9							

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660															

05		2356 N	2120	-0-	-236	-0-	77	1	1848	3	Y	177	166	1	40
							195	9							
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	3	Y	241	275	1	6
							265	9							
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	3	Y	302	302	1	6
							332	9							
08		2108 N	1902	-0-	-206	-0-	84	1	1495	3	Y	294	283	1	17
							323	9							
*09		2040 N	1831	-0-	-209	-0-	59	1	1510	3	Y	238	249	1	6
							262	9							
10		2170 N	1446	-0-	-724	-0-	38	1	1170	3	Y	216	197	1	25
							238	9							

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045															

05		44919 X	43404	-0-	-1515	-0-	1592	1	41812	3	Y	-0-			-0-
							2310	1	39342	3	Y	-0-			-0-
06		44910 X	41652	-0-	-3258	-0-	2154	1	39858	3	Y	-0-			-0-
							2249	1	39733	3	Y	-0-			-0-
07		46407 X	42012	-0-	-4395	-0-	178	1	2980	3	Y	3			3
							3	9							
08		46407 X	41982	-0-	-4425	-0-									
*09		42750 X	3161	-0-	-39589	-0-									
10		43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					Y	2			5

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595															

05		35650 X	35390	-0-	-260	-0-	1298	1	34092	3	Y	-0-			-0-
							1893	1	32237	3	Y	-0-			-0-
06		34800 X	34130	-0-	-670	-0-	1761	1	32586	3	Y	2			2
							2	9							
07		35960 X	34349	-0-	-1611	-0-	1840	1	32498	3	Y	135			137
							149	9							
08		35960 X	34487	-0-	-1473	-0-	1873	1	31438	3	Y	23			160
							25	9							
*09		34530 X	33336	-0-	-1194	-0-	2263	1	31315	3	Y	3			163
							3	9							
10		35402 X	33581	-0-	-1821	-0-									

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

05		2945 X	2552	-0-	-393	-0-	97	1	2341	3	Y	104	99	1	24
							114	9							
06		2850 X	2105	-0-	-745	-0-	80	1	1939	3	Y	78	102	1	-0-
							86	9							
07		2604 X	1977	-0-	-627	-0-	97	1	1781	3	Y	90	90	1	-0-
							99	9							
08		2542 X	1985	-0-	-557	-0-	100	1	1780	3	Y	95	90	1	5
							105	9							
*09		2460 X	1869	-0-	-591	-0-	68	1	1718	3	Y	75	79	1	1
							83	9							
10		2542 X	1856	-0-	-686	-0-	57	1	1718	3	Y	74	66	1	9
							81	9							

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568															
05		3193 X	2974	-0-	-219	-0-	112	1	2710	3	Y	138	127	1	29
							152	9							
06		3090 X	2798	-0-	-292	-0-	106	1	2586	3	Y	96	122	1	3
							106	9							
07		3193 X	2901	-0-	-292	-0-	143	1	2628	3	Y	118	118	1	3
							130	9							
08		3038 X	2874	-0-	-164	-0-	146	1	2595	3	Y	121	115	1	9
							133	9							
*09		2880 X	2672	-0-	-208	-0-	98	1	2473	3	Y	92	99	1	2
							101	9							
10		2976 X	2765	-0-	-211	-0-	85	1	2579	3	Y	92	82	1	12
							101	9							

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129															
05		3162 X	2509	-0-	-653	-0-	93	1	2249	3	Y	152	137	1	32
							167	9							
06		2730 X	2373	-0-	-357	-0-	89	1	2172	3	Y	102	128	1	6
							112	9							
07		2821 X	2492	-0-	-329	-0-	122	1	2243	3	Y	115	115	1	6
							127	9							
08		2697 X	2560	-0-	-137	-0-	129	1	2291	3	Y	127	119	1	14
							140	9							
*09		2430 X	2254	-0-	-176	-0-	82	1	2069	3	Y	94	102	1	6
							103	9							
10		2511 X	2137	-0-	-374	-0-	65	1	1984	3	Y	80	71	1	15
							88	9							

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030															
05		4681 X	4214	-0-	-467	-0-	162	1	3898	3	Y	140	134	1	31
							154	9							
06		4320 X	4099	-0-	-221	-0-	157	1	3823	3	Y	108	138	1	1
							119	9							
07		4402 X	4152	-0-	-250	-0-	206	1	3805	3	Y	128	128	1	1
							141	9							
08		4402 X	4147	-0-	-255	-0-	212	1	3779	3	Y	142	136	1	7
							156	9							
*09		4140 X	4000	-0-	-140	-0-	147	1	3740	3	Y	103	109	1	1
							113	9							
10		4247 X	4175	-0-	-72	-0-	128	1	3924	3	Y	112	101	1	12
							123	9							

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

05		2263 N	2120	-0-	-143	-0-	78	1	1882	3	Y	145	143	1	33
							160	9							
06		2160 N	2062	-0-	-98	-0-	77	1	1865	3	Y	109	142	1	-0-
							120	9							
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	1887	3	Y	137	137	1	-0-
							151	9							
08		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	3	Y	148	143	1	5
							163	9							
*09		2070 N	1985	-0-	-85	-0-	70	1	1795	3	Y	109	114	1	-0-
							120	9							
10		2139 N	2094	-0-	-45	-0-	62	1	1900	3	Y	120	109	1	11
							132	9							

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922															
05		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	260	1	6258	3	Y	171	169	1	39
							188	9							
06		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	243	1	5912	3	Y	131	170	1	-0-
							144	9							
07		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	311	1	5747	3	Y	165	165	1	-0-
							182	9							
08		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	307	1	5473	3	Y	187	179	1	8
							206	9							
*09		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	219	1	5586	3	Y	138	146	1	-0-
							152	9							
*10		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	181	1	5550	3	Y	110	100	1	10
							121	9							

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985															
05		3193 X	2873	-0-	-320	-0-	111	1	2675	3	Y	79	79	1	19
							87	9							
06		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	109	1	2659	3	Y	61	80	1	-0-
							67	9							
07		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	131	1	2411	3	Y	45	45	1	-0-
							50	9							
08		2883 X	2829	-0-	-54	-0-	145	1	2590	3	Y	85	81	1	4
							94	9							
*09		2850 X	2800	-0-	-50	-0-	93	1	2369	3	Y	307	307	1	4
							338	9							
10		2945 X	2662	-0-	-283	-0-	82	1	2515	3	Y	59	56	1	7
							65	9							

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490															
05		2077 N	1901	-0-	-176	-0-	68	1	1634	3	Y	181	158	1	34
							199	9							
06		1620 N	1339	-0-	-281	-0-	51	1	1252	3	Y	33	67	1	-0-
							36	9							
07		2046 N	1443	-0-	-603	-0-	71	1	1318	3	Y	49	49	1	-0-
							54	9							
08		1891 N	1404	-0-	-487	-0-	72	1	1276	3	Y	51	49	1	2
							56	9							
*09		1350 N	1285	-0-	-65	-0-	47	1	1203	3	Y	32	34	1	-0-
							35	9							
10		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	41	1	1261	3	Y	43	38	1	5
							47	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		3937 X	2663	-0-	-1274	-0-	102 1	2455 3		Y	96	89 1		20
							106 9							
06		3570 X	2290	-0-	-1280	-0-	88 1	2146 3		Y	51	71 1		-0-
							56 9							
07		2976 X	2642	-0-	-334	-0-	131 1	2422 3		Y	81	81 1		-0-
							89 9							
08		2666 X	2581	-0-	-85	-0-	133 1	2365 3		Y	75	72 1		3
							83 9							
*09		2580 X	2436	-0-	-144	-0-	88 1	2251 3		Y	88	91 1		-0-
							97 9							
10		2666 X	2298	-0-	-368	-0-	68 1	2081 3		Y	135	121 1		14
							149 9							

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
05		3348 X	3012	-0-	-336	-0-	115 1	2781 3		Y	105	99 1		20
							116 9							
06		3240 X	2598	-0-	-642	-0-	100 1	2441 3		Y	52	72 1		-0-
							57 9							
07		3193 X	2970	-0-	-223	-0-	145 1	2681 3		Y	131	131 1		-0-
							144 9							
08		3193 X	2860	-0-	-333	-0-	144 1	2560 3		Y	142	137 1		5
							156 9							
*09		3090 X	2868	-0-	-222	-0-	105 1	2675 3		Y	80	85 1		-0-
							88 9							
10		3007 X	2801	-0-	-206	-0-	84 1	2590 3		Y	115	104 1		11
							127 9							

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
05		6696 X	5929	-0-	-767	-0-	225 1	5428 3		Y	251	240 1		54
							276 9							
06		6450 X	5714	-0-	-736	-0-	216 1	5250 3		Y	225	277 1		2
							248 9							
07		6572 X	6006	-0-	-566	-0-	288 1	5314 3		Y	367	366 1		3
							404 9							
08		6045 X	5872	-0-	-173	-0-	294 1	5233 3		Y	314	302 1		15
							345 9							
*09		5850 X	5709	-0-	-141	-0-	201 1	5124 3		Y	349	361 1		3
							384 9							
10		6014 X	5815	-0-	-199	-0-	171 1	5261 3		Y	348	315 1		36
							383 9							

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	79 1	1903 3		Y	125	120 1		27
							138 9							
06		2100 N	2012	-0-	-88	-0-	76 1	1839 3		Y	88	114 1		1
							97 9							
07		2201 N	2185	-0-	-16	-0-	106 1	1959 3		Y	109	109 1		1
							120 9							
08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	109 1	1938 3		Y	110	104 1		7
							121 9							
*09		2010 N	1970	-0-	-40	-0-	71 1	1798 3		Y	92	99 1		-0-
							101 9							
10		2170 N	1951	-0-	-219	-0-	59 1	1794 3		Y	89	79 1		10
							98 9							

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	EOM BALANCE

05		3441 X	2881	-0-	-560	-0-	107	1	2576	3	Y	180	170	1	43
							198	9							
06		3300 X	2697	-0-	-603	-0-	101	1	2455	3	Y	128	168	1	3
							141	9							
07		2945 X	2802	-0-	-143	-0-	135	1	2489	3	Y	162	162	1	3
							178	9							
08		2883 X	2815	-0-	-68	-0-	140	1	2481	3	Y	176	165	1	14
							194	9							
*09		2790 X	2583	-0-	-207	-0-	93	1	2344	3	Y	133	144	1	3
							146	9							
10		2883 X	2578	-0-	-305	-0-	78	1	2361	3	Y	126	112	1	17
							139	9							

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091															
05		4061 X	3806	-0-	-255	-0-	145	1	3498	3	Y	148	145	1	37
							163	9							
06		3780 X	3639	-0-	-141	-0-	138	1	3369	3	Y	120	153	1	4
							132	9							
07		3844 X	3804	-0-	-40	-0-	187	1	3451	3	Y	151	150	1	5
							166	9							
08		3844 X	3824	-0-	-20	-0-	194	1	3452	3	Y	162	156	1	11
							178	9							
*09		3720 X	3655	-0-	-65	-0-	133	1	3389	3	Y	121	127	1	5
							133	9							
10		3813 X	3764	-0-	-49	-0-	114	1	3504	3	Y	133	121	1	17
							146	9							

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740															
05		3844 X	3291	-0-	-553	-0-	126	1	3044	3	Y	110	105	1	25
							121	9							
06		3630 X	3103	-0-	-527	-0-	121	1	2939	3	Y	39	64	1	-0-
							43	9							
07		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	168	1	3096	3	Y	103	103	1	-0-
							113	9							
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	174	1	3103	3	Y	114	109	1	5
							125	9							
*09		3180 X	3138	-0-	-42	-0-	115	1	2925	3	Y	89	93	1	1
							98	9							
10		3379 X	3112	-0-	-267	-0-	95	1	2911	3	Y	96	87	1	10
							106	9							

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430															
05		3317 X	2753	-0-	-564	-0-	105	1	2540	3	Y	98	92	1	21
							108	9							
06		2820 X	2621	-0-	-199	-0-	100	1	2436	3	Y	77	97	1	1
							85	9							
07		2790 X	2710	-0-	-80	-0-	134	1	2473	3	Y	94	94	1	1
							103	9							
08		2790 X	2695	-0-	-95	-0-	137	1	2447	3	Y	101	97	1	5
							111	9							
*09		2700 X	2479	-0-	-221	-0-	90	1	2305	3	Y	76	81	1	-0-
							84	9							
10		2759 X	2571	-0-	-188	-0-	78	1	2403	3	Y	82	74	1	8
							90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
GATES 07-DR			WELL #:	26H	RRCID ->	274526	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8580 - 13025	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE			
05		3069 X	1649	-0-	-1420	-0-	63 1	1521 3	Y	59	58 1	13	
							65 9						
06		2130 X	1565	-0-	-565	-0-	60 1	1463 3	Y	38	49 1	2	
							42 9						
07		1860 X	1458	-0-	-402	-0-	73 1	1339 3	Y	42	43 1	1	
							46 9						
08		1829 X	1422	-0-	-407	-0-	73 1	1302 3	Y	43	41 1	3	
							47 9						
*09		1590 X	1306	-0-	-284	-0-	48 1	1225 3	Y	30	32 1	1	
							33 9						
*10		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	57 1	1738 3	Y	51	46 1	6	
							56 9						

COTULLA			WELL #:	70H	RRCID ->	274586	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	8799 - 12820	
05		3379 X	2664	-0-	-715	-0-	101 1	2430 3	Y	121	119 1	29	
							133 9						
06		3270 X	2612	-0-	-658	-0-	99 1	2410 3	Y	94	116 1	7	
							103 9						
07		3193 X	2743	-0-	-450	-0-	134 1	2473 3	Y	124	124 1	7	
							136 9						
08		3193 X	2739	-0-	-454	-0-	139 1	2460 3	Y	127	120 1	14	
							140 9						
*09		3000 X	2492	-0-	-508	-0-	91 1	2293 3	Y	98	106 1	6	
							108 9						
10		2728 X	2539	-0-	-189	-0-	77 1	2338 3	Y	113	100 1	19	
							124 9						

GATES 07-DR			WELL #:	169H	RRCID ->	274597	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8749 - 13950	
05		4185 X	2640	-0-	-1545	-0-	102 1	2448 3	Y	82	78 1	22	
							90 9						
06		3720 X	2531	-0-	-1189	-0-	97 1	2364 3	Y	64	82 1	4	
							70 9						
07		3534 X	2648	-0-	-886	-0-	131 1	2426 3	Y	83	83 1	4	
							91 9						
08		3100 X	2629	-0-	-471	-0-	135 1	2396 3	Y	89	85 1	8	
							98 9						
*09		2550 X	2491	-0-	-59	-0-	91 1	2324 3	Y	69	72 1	5	
							76 9						
10		2635 X	2594	-0-	-41	-0-	79 1	2432 3	Y	75	68 1	12	
							83 9						

GATES 11-DR			WELL #:	131H	RRCID ->	274598	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8581 - 12584	
05		6696 X	5415	-0-	-1281	-0-	214 1	5171 3	Y	27	32 1	8	
							30 9						
06		6360 X	4919	-0-	-1441	-0-	191 1	4659 3	Y	63	71 1	-0-	
							69 9						
07		5611 X	4900	-0-	-711	-0-	246 1	4542 3	Y	102	101 1	1	
							112 9						
08		5611 X	4228	-0-	-1383	-0-	219 1	3900 3	Y	99	96 1	4	
							109 9						
*09		5400 X	4913	-0-	-487	-0-	181 1	4624 3	Y	98	101 1	1	
							108 9						
10		5425 X	4016	-0-	-1409	-0-	124 1	3795 3	Y	88	80 1	9	
							97 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 07-DR		WELL #: 57H		RRCID -> 274615		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	120 1	2896 3	Y	147	140 1	30	
06	3030 X	2975	-0-	-55	-0-	162 9	113 1	2750 3	Y	102	132 1	-0-
07	3193 X	2752	-0-	-441	-0-	112 9	134 1	2480 3	Y	125	125 1	-0-
08	3193 X	1486	-0-	-1707	-0-	138 9	67 1	1188 3	Y	210	201 1	9
*09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	231 9	125 1	3174 3	Y	123	131 1	1
10	3193 X	2634	-0-	-559	-0-	135 9	80 1	2457 3	Y	88	80 1	9
						97 9						
GATES 07-DR		WELL #: 91H		RRCID -> 274617		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384			
05	1612 N	741	-0-	-871	-0-	28 1	676 3	Y	34	43 1	11	
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	37 9	32 1	785 3	Y	104	114 1	1
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	114 9	42 1	769 3	Y	80	81 1	-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	88 9	45 1	795 3	Y	176	169 1	7
*09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	194 9	38 1	980 3	Y	61	67 1	1
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	67 9	26 1	811 3	Y	60	54 1	7
						66 9						
GATES 11-DR		WELL #: 147H		RRCID -> 274877		COMPL. DATE 01/17/2015			TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110			
05	7998 X	5807	-0-	-2191	-0-	227 1	5470 3	Y	100	98 1	22	
06	7620 X	5783	-0-	-1837	-0-	110 9	225 1	5473 3	Y	77	99 1	-0-
07	7347 X	6334	-0-	-1013	-0-	85 9	320 1	5901 3	Y	103	103 1	-0-
08	6727 X	6018	-0-	-709	-0-	113 9	315 1	5603 3	Y	91	87 1	4
*09	5790 X	5670	-0-	-120	-0-	100 9	211 1	5370 3	Y	81	85 1	-0-
10	6324 X	5408	-0-	-916	-0-	89 9	168 1	5151 3	Y	81	73 1	8
						89 9						
COTULLA		WELL #: 69H		RRCID -> 274892		COMPL. DATE 01/22/2015			TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071			
05	3379 X	2539	-0-	-840	-0-	94 1	2283 3	Y	147	145 1	36	
06	3270 X	2406	-0-	-864	-0-	162 9	90 1	2199 3	Y	106	135 1	7
07	3286 X	2509	-0-	-777	-0-	117 9	122 1	2238 3	Y	135	135 1	7
08	3286 X	2469	-0-	-817	-0-	149 9	124 1	2202 3	Y	130	123 1	14
*09	2460 X	2269	-0-	-191	-0-	143 9	82 1	2067 3	Y	109	117 1	6
10	2542 X	2270	-0-	-272	-0-	120 9	69 1	2094 3	Y	97	86 1	17
						107 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 148HR		RRCID -> 274933		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8547 - 14616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	AMT	CODE									
05		5239 X	4457	-0-	-782	-0-	175	1	4215	3	Y	61	58	16								
							67	9														
06		5070 X	4184	-0-	-886	-0-	163	1	3973	3	Y	44	60	-0-								
							48	9														
07		4340 X	4283	-0-	-57	-0-	216	1	3995	3	Y	65	65	-0-								
							72	9														
08		4464 X	4298	-0-	-166	-0-	225	1	4004	3	Y	63	60	3								
							69	9														
*09		4320 X	4077	-0-	-243	-0-	152	1	3875	3	Y	45	47	1								
							50	9														
10		4464 X	4017	-0-	-447	-0-	125	1	3840	3	Y	47	43	5								
							52	9														

GATES 11-DR													WELL #: 149H		RRCID -> 274934		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8682 - 15073	
05		4867 X	4726	-0-	-141	-0-	185	1	4463	3	Y	71	67	16								
							78	9														
06		4710 X	4329	-0-	-381	-0-	169	1	4107	3	Y	48	60	4								
							53	9														
07		4867 X	4519	-0-	-348	-0-	229	1	4223	3	Y	61	60	5								
							67	9														
08		4805 X	4544	-0-	-261	-0-	237	1	4221	3	Y	78	75	8								
							86	9														
*09		4560 X	4545	-0-	-15	-0-	169	1	4314	3	Y	56	59	5								
							62	9														
10		4712 X	4516	-0-	-196	-0-	141	1	4333	3	Y	38	34	9								
							42	9														

COTULLA													WELL #: 68H		RRCID -> 274935		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8667 - 13621	
05		5580 X	4691	-0-	-889	-0-	177	1	4288	3	Y	205	196	43								
							226	9														
06		5040 X	4012	-0-	-1028	-0-	153	1	3716	3	Y	130	172	1								
							143	9														
07		4960 X	4041	-0-	-919	-0-	198	1	3635	3	Y	189	188	2								
							208	9														
08		4929 X	4110	-0-	-819	-0-	208	1	3693	3	Y	190	179	13								
							209	9														
*09		4770 X	3815	-0-	-955	-0-	140	1	3524	3	Y	137	150	-0-								
							151	9														
10		4681 X	3841	-0-	-840	-0-	117	1	3559	3	Y	150	132	18								
							165	9														

GATES 11-DR													WELL #: 144H		RRCID -> 274936		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8508 - 13430	
05		2759 X	2444	-0-	-315	-0-	94	1	2255	3	Y	86	84	22								
							95	9														
06		2640 X	2078	-0-	-562	-0-	79	1	1920	3	Y	72	94	-0-								
							79	9														
07		2604 X	2065	-0-	-539	-0-	102	1	1886	3	Y	70	70	-0-								
							77	9														
08		2604 X	2126	-0-	-478	-0-	109	1	1947	3	Y	64	61	3								
							70	9														
*09		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	101	1	2588	3	Y	100	103	-0-								
							110	9														
*10		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	81	1	2472	3	Y	82	74	8								
							90	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	

05	6913 X	5844	-0-	-1069	-0-	226	1	5453	3	Y	150	142	1	31
						165	9							
06	6450 X	5510	-0-	-940	-0-	213	1	5172	3	Y	114	145	1	-0-
						125	9							
07	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	338	1	6230	3	Y	162	162	1	-0-
						178	9							
08	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	323	1	5760	3	Y	185	177	1	8
						204	9							
*09	5670 X	5493	-0-	-177	-0-	201	1	5124	3	Y	153	160	1	1
						168	9							
10	6758 X	5711	-0-	-1047	-0-	175	1	5358	3	Y	162	146	1	17
						178	9							

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682														

05	7533 X	6385	-0-	-1148	-0-	245	1	5898	3	Y	220	210	1	49
						242	9							
06	7230 X	6135	-0-	-1095	-0-	235	1	5716	3	Y	167	215	1	1
						184	9							
07	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	354	1	6539	3	Y	254	253	1	2
						279	9							
08	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	349	1	6216	3	Y	258	248	1	12
						284	9							
*09	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	239	1	6094	3	Y	190	200	1	2
						209	9							
*10	7161 X	7102	-0-	-59	-0-	217	1	6652	3	Y	212	192	1	22
						233	9							

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211														

05	6417 X	5659	-0-	-758	-0-	214	1	5156	3	Y	263	251	1	62
						289	9							
06	6150 X	4873	-0-	-1277	-0-	185	1	4499	3	Y	172	233	1	1
						189	9							
07	6262 X	4836	-0-	-1426	-0-	237	1	4369	3	Y	209	209	1	1
						230	9							
08	6262 X	4683	-0-	-1579	-0-	237	1	4215	3	Y	210	202	1	9
						231	9							
*09	5850 X	4272	-0-	-1578	-0-	155	1	3938	3	Y	163	171	1	1
						179	9							
10	5673 X	4307	-0-	-1366	-0-	130	1	3989	3	Y	171	155	1	17
						188	9							

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176														

05	4309 X	3702	-0-	-607	-0-	142	1	3415	3	Y	132	127	1	27
						145	9							
06	4080 X	3288	-0-	-792	-0-	126	1	3065	3	Y	88	115	1	-0-
						97	9							
07	4216 X	3800	-0-	-416	-0-	188	1	3468	3	Y	131	131	1	-0-
						144	9							
08	4216 X	3797	-0-	-419	-0-	194	1	3447	3	Y	142	137	1	5
						156	9							
*09	3870 X	3354	-0-	-516	-0-	122	1	3113	3	Y	108	113	1	-0-
						119	9							
10	3813 X	3271	-0-	-542	-0-	99	1	3050	3	Y	111	100	1	11
						122	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2728 X	2506	-0-	-222	-0-		95 1	2289 3	Y	111	106 1			25
06	2640 X	2309	-0-	-331	-0-		122 9	2130 3	Y	83	103 1			5
07	2728 X	2500	-0-	-228	-0-		88 1	2261 3	Y	105	105 1			5
08	2573 X	2505	-0-	-68	-0-		91 9	2259 3	Y	108	102 1			11
*09	2460 X	2282	-0-	-178	-0-		123 1	2107 3	Y	83	89 1			5
10	2511 X	2370	-0-	-141	-0-		116 9	2205 3	Y	84	74 1			15
							127 1							
							119 9							
							84 1							
							91 9							
							73 1							
							92 9							

COTULLA				WELL #:	45H	RRCID ->	275028	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8731 - 13710		
05	3534 X	3288	-0-	-246	-0-		127 1	3069 3	Y	84	87 1			21
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		92 9	3558 3	Y	64	80 1			5
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		146 1	3765 3	Y	80	81 1			4
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		70 9	3755 3	Y	84	79 1			9
*09	3780 X	3755	-0-	-25	-0-		205 1	3514 3	Y	92	96 1			5
10	4061 X	2824	-0-	-1237	-0-		88 9	2662 3	Y	67	60 1			12
							101 9							
							88 1							
							74 9							

COTULLA				WELL #:	46H	RRCID ->	275029	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8689 - 14623		
05	5084 X	3564	-0-	-1520	-0-		139 1	3350 3	Y	68	78 1			23
06	4920 X	3529	-0-	-1391	-0-		75 9	3322 3	Y	64	82 1			5
07	5053 X	3875	-0-	-1178	-0-		137 1	3528 3	Y	141	140 1			6
08	5053 X	3842	-0-	-1211	-0-		70 9	3483 3	Y	148	140 1			14
*09	4350 X	3561	-0-	-789	-0-		192 1	3310 3	Y	108	117 1			5
10	3875 X	2419	-0-	-1456	-0-		155 9	2226 3	Y	109	97 1			17
							196 1							
							163 9							
							132 1							
							119 9							
							73 1							
							120 9							

COTULLA				WELL #:	47H	RRCID ->	275068	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 8634 - 14570		
05	6448 X	6134	-0-	-314	-0-		235 1	5672 3	Y	206	196 1			46
06	5880 X	5834	-0-	-46	-0-		227 9	5449 3	Y	146	191 1			1
07	6076 X	5925	-0-	-151	-0-		224 1	5426 3	Y	185	185 1			1
08	6138 X	5881	-0-	-257	-0-		161 9	5364 3	Y	195	184 1			12
*09	5940 X	5615	-0-	-325	-0-		295 1	5260 3	Y	133	145 1			-0-
10	6138 X	4933	-0-	-1205	-0-		204 9	4619 3	Y	147	130 1			17
							302 1							
							215 9							
							209 1							
							146 9							
							152 1							
							162 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.// 499978											
COTULLA			WELL #: 44H		RRCID -> 275251			COMPL. DATE 06/15/2014				TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
05	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	74	1	1786	3	Y	104	99	1	23
						114	9							
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	71	1	1728	3	Y	96	117	1	2
						106	9							
07	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	82	1	1503	3	Y	91	92	1	1
						100	9							
08	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	90	1	1590	3	Y	92	87	1	6
						101	9							
*09	1920 N	1489	-0-	-431	-0-	52	1	1314	3	Y	112	116	1	2
						123	9							
10	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	45	1	1355	3	Y	109	96	1	15
						120	9							

LONG, A. G. HEIRS GU A			WELL #: 18H		RRCID -> 275318			COMPL. DATE 05/08/2014				TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000		
05	19282 X	18138	-0-	-1144	-0-	665	1	17464	3	Y	8			28
						9	9							
06	19110 X	17304	-0-	-1806	-0-	959	1	16326	3	Y	17	16	1	29
						19	9							
07	19747 X	17658	-0-	-2089	-0-	904	1	16732	3	Y	20	23	1	26
						22	9							
08	19747 X	11560	-0-	-8187	-0-	619	1	10927	3	Y	13			39
						14	9							
*09	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	1038	1	17429	3	Y	28	28	1	39
						31	9							
10	18135 X	17929	-0-	-206	-0-	1204	1	16662	3	Y	57			96
						63	9							

LONG, A. G. HEIRS GU A			WELL #: 19H		RRCID -> 275324			COMPL. DATE 08/19/2014				TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725		
05	11966 X	11367	-0-	-599	-0-	414	1	10861	3	Y	84	43	1	99
						92	9							
06	11580 X	10603	-0-	-977	-0-	585	1	9963	3	Y	50	69	1	80
						55	9							
07	11067 X	10859	-0-	-208	-0-	553	1	10227	3	Y	72	58	1	94
						79	9							
08	11377 X	7831	-0-	-3546	-0-	419	1	7393	3	Y	17	55	1	56
						19	9							
*09	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	702	1	11786	3	Y	45	25	1	76
						50	9							
10	11377 X	10558	-0-	-819	-0-	705	1	9756	3	Y	88			164
						97	9							

GATES 07-DR			WELL #: 10H		RRCID -> 275356			COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762		
05	7533 X	3700	-0-	-3833	-0-	138	1	3333	3	Y	208	202	1	46
						229	9							
06	6750 X	4671	-0-	-2079	-0-	177	1	4309	3	Y	168	214	1	-0-
						185	9							
07	5456 X	5042	-0-	-414	-0-	247	1	4566	3	Y	208	208	1	-0-
						229	9							
08	5177 X	5097	-0-	-80	-0-	258	1	4589	3	Y	227	218	1	9
						250	9							
*09	4890 X	4625	-0-	-265	-0-	168	1	4279	3	Y	162	170	1	1
						178	9							
10	5053 X	3834	-0-	-1219	-0-	115	1	3544	3	Y	159	144	1	16
						175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR			//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
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

WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806												
05	6727 X	5336	-0-	-1391	-0-	202 1 272 9	4862 3	Y	247	225 1		53
06	6360 X	4525	-0-	-1835	-0-	171 1 191 9	4163 3	Y	174	224 1		3
07	6138 X	4542	-0-	-1596	-0-	221 1 235 9	4086 3	Y	214	213 1		4
08	5332 X	4838	-0-	-494	-0-	243 1 266 9	4329 3	Y	242	233 1		13
*09	5160 X	4595	-0-	-565	-0-	166 1 209 9	4220 3	Y	190	199 1		4
10	5332 X	5045	-0-	-287	-0-	152 1 231 9	4662 3	Y	210	190 1		24

WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400												
05	7564 X	5783	-0-	-1781	-0-	220 1 261 9	5302 3	Y	237	228 1		53
06	7320 X	5452	-0-	-1868	-0-	208 1 184 9	5060 3	Y	167	218 1		2
07	7564 X	5375	-0-	-2189	-0-	265 1 224 9	4886 3	Y	204	205 1		1
08	6107 X	4945	-0-	-1162	-0-	251 1 228 9	4466 3	Y	207	199 1		9
*09	5910 X	5688	-0-	-222	-0-	206 1 226 9	5256 3	Y	205	213 1		1
*10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	195 1 271 9	5992 3	Y	246	223 1		24

WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109												
05	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	56 1 187 9	1359 3	Y	170	153 1		34
06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	67 1 135 9	1629 3	Y	123	157 1		-0-
07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	84 1 165 9	1548 3	Y	150	150 1		-0-
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	83 1 155 9	1485 3	Y	141	136 1		5
*09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	55 1 88 9	1400 3	Y	80	85 1		-0-
*10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	52 1 118 9	1591 3	Y	107	97 1		10

WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307												
05	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	150 1 227 9	3614 3	Y	206	194 1		42
06	4050 X	3855	-0-	-195	-0-	146 1 162 9	3547 3	Y	147	188 1		1
07	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	195 1 200 9	3608 3	Y	182	182 1		1
08	4061 X	3983	-0-	-78	-0-	201 1 208 9	3574 3	Y	189	182 1		8
*09	3930 X	3639	-0-	-291	-0-	132 1 142 9	3365 3	Y	129	137 1		-0-
10	3999 X	3880	-0-	-119	-0-	116 1 196 9	3568 3	Y	178	161 1		17

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6293 X	5779	-0-	-514	-0-	219 1 284 9	5276 3	Y	258	246 1	57
06	6060 X	5675	-0-	-385	-0-	215 1 219 9	5241 3	Y	199	254 1	2
07	5797 X	5715	-0-	-82	-0-	281 1 245 9	5189 3	Y	223	223 1	2
08	5766 X	5407	-0-	-359	-0-	274 1 256 9	4877 3	Y	233	224 1	11
*09	5670 X	4759	-0-	-911	-0-	172 1 207 9	4380 3	Y	188	197 1	2
*10	5859 X	4851	-0-	-1008	-0-	147 1 200 9	4504 3	Y	182	165 1	19

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

05	4061 X	3013	-0-	-1048	-0-	116 1 96 9	2801 3	Y	87	80 1	17
06	3780 X	3062	-0-	-718	-0-	118 1 83 9	2861 3	Y	75	91 1	1
07	2976 X	2561	-0-	-415	-0-	128 1 69 9	2364 3	Y	63	63 1	1
08	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	143 1 88 9	2554 3	Y	80	77 1	4
*09	3060 X	2628	-0-	-432	-0-	97 1 68 9	2463 3	Y	62	65 1	1
10	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	89 1 100 9	2745 3	Y	91	83 1	9

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

05	2480 X	1583	-0-	-897	-0-	61 1 50 9	1472 3	Y	45	44 1	14
06	2220 X	1741	-0-	-479	-0-	67 1 50 9	1624 3	Y	45	57 1	2
07	2046 X	1937	-0-	-109	-0-	97 1 53 9	1787 3	Y	48	49 1	1
08	2046 X	1913	-0-	-133	-0-	99 1 57 9	1757 3	Y	52	50 1	3
*09	1980 X	1776	-0-	-204	-0-	65 1 46 9	1665 3	Y	42	44 1	1
10	1922 X	1865	-0-	-57	-0-	57 1 47 9	1761 3	Y	43	39 1	5

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

05	3565 X	2601	-0-	-964	-0-	101 1 69 9	2431 3	Y	63	60 1	14
06	3450 X	2289	-0-	-1161	-0-	88 1 51 9	2150 3	Y	46	60 1	-0-
07	2542 X	2186	-0-	-356	-0-	109 1 62 9	2015 3	Y	56	56 1	-0-
08	2604 X	2451	-0-	-153	-0-	127 1 69 9	2255 3	Y	63	60 1	3
*09	2520 X	2253	-0-	-267	-0-	83 1 47 9	2123 3	Y	43	46 1	-0-
10	2604 X	2144	-0-	-460	-0-	66 1 46 9	2032 3	Y	42	38 1	4

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR		//CONT.// //CONT.//		12018 200 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1260	-0-	-290	-0-	48	1	1148	3	Y	58	51	1	12
						64	9							
06	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	43	1	1041	3	Y	56	68	1	-0-
						62	9							
07	1457 N	1202	-0-	-255	-0-	57	1	1061	3	Y	76	75	1	1
						84	9							
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	62	1	1107	3	Y	74	71	1	4
						81	9							
*09	1140 N	881	-0-	-259	-0-	31	1	789	3	Y	55	58	1	1
						61	9							
*10	1209 N	787	-0-	-422	-0-	23	1	699	3	Y	59	54	1	6
						65	9							
GATES 11-DR		WELL #:		150H		RRCID -> 275464		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8533 - 13330	
05	4619 X	3214	-0-	-1405	-0-	124	1	2998	3	Y	84	80	1	18
						92	9							
06	4200 X	3067	-0-	-1133	-0-	118	1	2879	3	Y	64	82	1	-0-
						70	9							
07	3472 X	3344	-0-	-128	-0-	167	1	3086	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
08	3472 X	3382	-0-	-90	-0-	175	1	3107	3	Y	91	87	1	4
						100	9							
*09	3180 X	3143	-0-	-37	-0-	116	1	2951	3	Y	69	73	1	-0-
						76	9							
10	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	99	1	3048	3	Y	73	66	1	7
						80	9							
GATES 11-DR		WELL #:		154H		RRCID -> 275465		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 8221		PERF. 8659 - 12323	
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	3	Y	54	49	1	11
						59	9							
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	65	76	1	-0-
						72	9							
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	88	1	1563	3	Y	79	75	1	4
						87	9							
*09	1800 N	1330	-0-	-470	-0-	48	1	1216	3	Y	60	63	1	1
						66	9							
*10	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	44	1	1359	3	Y	70	64	1	7
						77	9							
GATES 11-DR		WELL #:		153H		RRCID -> 275466		COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 8207		PERF. 8647 - 12223	
05	3751 X	2605	-0-	-1146	-0-	101	1	2440	3	Y	58	52	1	10
						64	9							
06	3630 X	2554	-0-	-1076	-0-	97	1	2370	3	Y	79	89	1	-0-
						87	9							
07	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	130	1	2398	3	Y	103	102	1	1
						113	9							
08	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	133	1	2372	3	Y	99	96	1	4
						109	9							
*09	2550 X	2393	-0-	-157	-0-	87	1	2227	3	Y	72	75	1	1
						79	9							
10	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	74	1	2277	3	Y	78	71	1	8
						86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		152H	RRCID -> 275467			COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8146 PERF. 8561 - 13053		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05		3720 X	2777	-0-	-943	-0-	107 1	2570 3	Y	91	87	1		20
							100 9							
06		3600 X	2659	-0-	-941	-0-	102 1	2480 3	Y	70	89	1		1
							77 9							
07		2790 X	2777	-0-	-13	-0-	138 1	2544 3	Y	86	86	1		1
							95 9							
08		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	144 1	2569 3	Y	94	91	1		4
							103 9							
*09		2700 X	2561	-0-	-139	-0-	94 1	2391 3	Y	69	72	1		1
							76 9							
*10		2790 X	2607	-0-	-183	-0-	80 1	2441 3	Y	78	71	1		8
							86 9							

GATES 11-DR			WELL #:		151H	RRCID -> 275468			COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 8591 - 13083		
05		3286 X	2899	-0-	-387	-0-	111 1	2689 3	Y	90	86	1		20
							99 9							
06		3150 X	2746	-0-	-404	-0-	105 1	2566 3	Y	68	87	1		1
							75 9							
07		2914 X	2848	-0-	-66	-0-	141 1	2612 3	Y	86	86	1		1
							95 9							
08		2914 X	2856	-0-	-58	-0-	146 1	2604 3	Y	96	93	1		4
							106 9							
*09		2820 X	2629	-0-	-191	-0-	96 1	2449 3	Y	76	79	1		1
							84 9							
10		2914 X	2666	-0-	-248	-0-	81 1	2496 3	Y	81	74	1		8
							89 9							

GATES 07-DR			WELL #:		87H	RRCID -> 275470			COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	8074 PERF. 8483 - 13598		
05		3410 X	3193	-0-	-217	-0-	117 1	2827 3	Y	226	207	1		49
							249 9							
06		4140 X	2617	-0-	-1523	-0-	93 1	2259 3	Y	241	290	1		-0-
							265 9							
07		4278 X	2709	-0-	-1569	-0-	125 1	2305 3	Y	254	254	1		-0-
							279 9							
08		4278 X	3039	-0-	-1239	-0-	156 1	2773 3	Y	100	96	1		4
							110 9							
*09		3390 X	2884	-0-	-506	-0-	106 1	2704 3	Y	67	71	1		-0-
							74 9							
10		3193 X	2955	-0-	-238	-0-	91 1	2780 3	Y	76	69	1		7
							84 9							

GATES 07-DR			WELL #:		102H	RRCID -> 275512			COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8295 PERF. 8682 - 13115		
05		3069 X	2123	-0-	-946	-0-	83 1	1993 3	Y	43	42	1		13
							47 9							
06		2880 X	2059	-0-	-821	-0-	80 1	1942 3	Y	34	46	1		1
							37 9							
07		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	106 1	1963 3	Y	41	41	1		1
							45 9							
08		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	114 1	2034 3	Y	46	44	1		3
							51 9							
*09		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	77 1	1961 3	Y	36	38	1		1
							40 9							
10		2139 X	2075	-0-	-64	-0-	64 1	1972 3	Y	35	32	1		4
							39 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 499978																					
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT								
05		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	142	1	3430	3	Y	149	139	1	32						
							164	9													
06		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	137	1	3338	3	Y	97	128	1	1						
							107	9													
07		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	185	1	3397	3	Y	118	119	1	-0-						
							130	9													
08		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	204	1	3617	3	Y	124	116	1	8						
							136	9													
*09		3630 X	3621	-0-	-9	-0-	134	1	3368	3	Y	108	115	1	1						
							119	9													
10		3751 X	2705	-0-	-1046	-0-	83	1	2508	3	Y	104	92	1	13						
							114	9													

GATES 07-DR												WELL #: 85H		RRCID -> 275628		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8447 - 14641	
05		6293 X	5647	-0-	-646	-0-	217	1	5225	3	Y	186	176	1	41						
							205	9													
06		5610 X	5428	-0-	-182	-0-	208	1	5070	3	Y	136	177	1	-0-						
							150	9													
07		5704 X	5647	-0-	-57	-0-	279	1	5157	3	Y	192	191	1	1						
							211	9													
08		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	319	1	5686	3	Y	200	192	1	9						
							220	9													
*09		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	215	1	5477	3	Y	158	165	1	2						
							174	9													
10		5642 X	5535	-0-	-107	-0-	169	1	5186	3	Y	164	148	1	18						
							180	9													

COTULLA												WELL #: 31H		RRCID -> 275645		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8509 - 12160	
05		2170 N	1752	-0-	-418	-0-	67	1	1611	3	Y	67	67	1	14						
							74	9													
06		2160 N	1714	-0-	-446	-0-	66	1	1595	3	Y	48	62	1	-0-						
							53	9													
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1619	3	Y	61	61	1	-0-						
							67	9													
08		1767 N	1740	-0-	-27	-0-	89	1	1586	3	Y	59	56	1	3						
							65	9													
*09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	66	1	1666	3	Y	68	71	1	-0-						
							75	9													
10		1767 N	1585	-0-	-182	-0-	49	1	1481	3	Y	50	45	1	5						
							55	9													

COTULLA												WELL #: 75H		RRCID -> 275646		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8530 - 14261	
05		6200 X	5356	-0-	-844	-0-	205	1	4943	3	Y	189	178	1	42						
							208	9													
06		5820 X	5205	-0-	-615	-0-	199	1	4849	3	Y	143	181	1	4						
							157	9													
07		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	273	1	5026	3	Y	297	295	1	6						
							327	9													
08		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	302	1	5365	3	Y	361	339	1	28						
							397	9													
*09		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	208	1	5231	3	Y	264	286	1	6						
							290	9													
10		5611 X	5544	-0-	-67	-0-	168	1	5102	3	Y	249	221	1	34						
							274	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		3906 X	2151	-0-	-1755	-0-	82	1	1992	3	Y	70	71	1	19
							77	9							
06		3780 X	2173	-0-	-1607	-0-	83	1	2027	3	Y	57	76	1	-0-
							63	9							
07		3503 X	2291	-0-	-1212	-0-	114	1	2093	3	Y	76	75	1	1
							84	9							
08		3162 X	2298	-0-	-864	-0-	118	1	2089	3	Y	83	78	1	6
							91	9							
*09		2520 X	2115	-0-	-405	-0-	79	1	1975	3	Y	55	61	1	-0-
							61	9							
10		2294 X	2159	-0-	-135	-0-	67	1	2029	3	Y	57	51	1	6
							63	9							

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890															
05		14415 X	13844	-0-	-571	-0-	507	1	13302	3	Y	32	37	1	2
							35	9							
06		13950 X	13252	-0-	-698	-0-	732	1	12472	3	Y	44	7	1	39
							48	9							
07		14198 X	13561	-0-	-637	-0-	693	1	12824	3	Y	40	38	1	41
							44	9							
08		14198 X	13568	-0-	-630	-0-	723	1	12778	3	Y	61	59	1	43
							67	9							
*09		13740 X	12782	-0-	-958	-0-	716	1	12012	3	Y	49	62	1	30
							54	9							
10		13857 X	12727	-0-	-1130	-0-	858	1	11869	3	Y	-0-	30	1	-0-

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667															
05		4805 X	4449	-0-	-356	-0-	169	1	4071	3	Y	190	179	1	40
							209	9							
06		4470 X	4223	-0-	-247	-0-	161	1	3913	3	Y	135	174	1	1
							149	9							
07		4433 X	4231	-0-	-202	-0-	209	1	3842	3	Y	164	163	1	2
							180	9							
08		4464 X	4245	-0-	-219	-0-	217	1	3844	3	Y	167	158	1	11
							184	9							
*09		4320 X	4081	-0-	-239	-0-	151	1	3790	3	Y	127	137	1	1
							140	9							
10		4464 X	3445	-0-	-1019	-0-	106	1	3216	3	Y	112	100	1	13
							123	9							

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631															
05		2945 X	2090	-0-	-855	-0-	77	1	1863	3	Y	136	129	1	26
							150	9							
06		2850 X	2203	-0-	-647	-0-	82	1	2000	3	Y	110	133	1	3
							121	9							
07		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	132	1	2427	3	Y	136	135	1	4
							150	9							
08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	140	1	2480	3	Y	168	157	1	15
							185	9							
*09		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	95	1	2382	3	Y	116	126	1	5
							128	9							
10		2697 X	2521	-0-	-176	-0-	77	1	2326	3	Y	107	95	1	17
							118	9							

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

05	6479 X	5953	-0-	-526	-0-	227	1	5469	3	Y	234	223	1	52
						257	9							
06	6180 X	5661	-0-	-519	-0-	216	1	5258	3	Y	170	221	1	1
						187	9							
07	6169 X	5850	-0-	-319	-0-	288	1	5323	3	Y	217	216	1	2
						239	9							
08	6076 X	5784	-0-	-292	-0-	294	1	5230	3	Y	236	227	1	11
						260	9							
*09	5820 X	5537	-0-	-283	-0-	200	1	5110	3	Y	206	215	1	2
						227	9							
*10	5952 X	5884	-0-	-68	-0-	178	1	5460	3	Y	224	203	1	23
						246	9							

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
05	2325 X	1983	-0-	-342	-0-	76	1	1831	3	Y	69	64	1	14
						76	9							
06	2250 X	1859	-0-	-391	-0-	71	1	1733	3	Y	50	64	1	-0-
						55	9							
07	2325 X	1933	-0-	-392	-0-	96	1	1772	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
08	2325 X	1911	-0-	-414	-0-	98	1	1741	3	Y	65	61	1	4
						72	9							
*09	1950 X	1899	-0-	-51	-0-	71	1	1776	3	Y	47	51	1	-0-
						52	9							
10	1984 X	1882	-0-	-102	-0-	58	1	1773	3	Y	46	41	1	5
						51	9							

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	110	102	1	22
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	943	3	Y	68	90	1	-0-
						75	9							
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	Y	84	84	1	-0-
						92	9							
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	3	Y	63	61	1	2
						69	9							
*09	1050 N	997	-0-	-53	-0-	35	1	890	3	Y	65	67	1	-0-
						72	9							
10	1488 N	848	-0-	-640	-0-	24	1	740	3	Y	76	69	1	7
						84	9							

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
05	3875 X	3329	-0-	-546	-0-	126	1	3030	3	Y	157	147	1	33
						173	9							
06	3480 X	2945	-0-	-535	-0-	109	1	2658	3	Y	162	195	1	-0-
						178	9							
07	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	155	1	2861	3	Y	177	177	1	-0-
						195	9							
08	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	161	1	2862	3	Y	190	183	1	7
						209	9							
*09	3210 X	3154	-0-	-56	-0-	114	1	2900	3	Y	127	134	1	-0-
						140	9							
*10	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	108	1	3315	3	Y	167	151	1	16
						184	9							

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
05	6355 X	5522	-0-	-833	-0-	212	1	5110	3	Y	182	174 1	41
						200	9						
06	5850 X	5707	-0-	-143	-0-	219	1	5334	3	Y	140	181 1	-0-
						154	9						
07	6045 X	5876	-0-	-169	-0-	292	1	5393	3	Y	174	174 1	-0-
						191	9						
08	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	303	1	5392	3	Y	183	176 1	7
						201	9						
*09	5700 X	5293	-0-	-407	-0-	194	1	4943	3	Y	142	149 1	-0-
						156	9						
10	5890 X	5724	-0-	-166	-0-	175	1	5375	3	Y	158	143 1	15
						174	9						

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

05	4898 X	4393	-0-	-505	-0-	170	1	4093	3	Y	118	114 1	26
						130	9						
06	4980 X	2917	-0-	-2063	-0-	115	1	2800	3	Y	2	28 1	-0-
						2	9						
07	5146 X	3899	-0-	-1247	-0-	200	1	3698	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	5146 X	3920	-0-	-1226	-0-	208	1	3712	3	Y	-0-		-0-
*09	4800 X	3594	-0-	-1206	-0-	136	1	3458	3	Y	-0-		-0-
10	4402 X	3623	-0-	-779	-0-	114	1	3509	3	Y	-0-		-0-

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

05	3131 X	1998	-0-	-1133	-0-	76	1	1833	3	Y	81	74 1	17
						89	9						
06	2730 X	2168	-0-	-562	-0-	83	1	2028	3	Y	52	69 1	-0-
						57	9						
07	2449 X	2295	-0-	-154	-0-	114	1	2101	3	Y	73	72 1	1
						80	9						
08	2449 X	2265	-0-	-184	-0-	116	1	2068	3	Y	74	72 1	3
						81	9						
*09	2220 X	2055	-0-	-165	-0-	75	1	1923	3	Y	52	54 1	1
						57	9						
*10	2294 X	2050	-0-	-244	-0-	63	1	1931	3	Y	51	47 1	5
						56	9						

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

05	2108 N	1733	-0-	-375	-0-	64	1	1539	3	Y	118	114 1	26
						130	9						
06	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	66	1	1602	3	Y	79	104 1	1
						87	9						
07	2232 N	1847	-0-	-385	-0-	88	1	1632	3	Y	115	115 1	1
						127	9						
08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	108	1	1920	3	Y	133	128 1	6
						146	9						
*09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	73	1	1866	3	Y	85	90 1	1
						94	9						
*10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	3	Y	102	92 1	11
						112	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	56	1	1347	3	Y	87	93	1	23
						96	9							
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1515	3	Y	132	155	1	-0-
						145	9							
07	2170 N	1325	-0-	-845	-0-	64	1	1178	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1657	3	Y	126	121	1	5
						139	9							
*09	1710 N	1489	-0-	-221	-0-	52	1	1314	3	Y	112	117	1	-0-
						123	9							
*10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	60	1	1837	3	Y	73	67	1	6
						80	9							

GATES 11-DR														
WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358														
05	4898 X	4398	-0-	-500	-0-	168	1	4040	3	Y	173	167	1	39
						190	9							
06	4470 X	4039	-0-	-431	-0-	154	1	3746	3	Y	126	164	1	1
						139	9							
07	4619 X	3552	-0-	-1067	-0-	178	1	3284	3	Y	82	83	1	-0-
						90	9							
08	4619 X	4337	-0-	-282	-0-	220	1	3909	3	Y	189	182	1	7
						208	9							
*09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	170	1	4326	3	Y	147	153	1	1
						162	9							
10	4402 X	3944	-0-	-458	-0-	115	1	3524	3	Y	277	249	1	29
						305	9							

GATES 11-DR														
WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
05	3782 X	3156	-0-	-626	-0-	121	1	2912	3	Y	112	107	1	26
						123	9							
06	3630 X	2610	-0-	-1020	-0-	99	1	2419	3	Y	84	110	1	-0-
						92	9							
07	3534 X	2744	-0-	-790	-0-	135	1	2484	3	Y	114	114	1	-0-
						125	9							
08	3534 X	2424	-0-	-1110	-0-	123	1	2182	3	Y	108	103	1	5
						119	9							
*09	3060 X	2057	-0-	-1003	-0-	74	1	1892	3	Y	83	87	1	1
						91	9							
10	3162 X	2660	-0-	-502	-0-	81	1	2472	3	Y	97	88	1	10
						107	9							

GATES 11-DR														
WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
05	5270 X	4761	-0-	-509	-0-	184	1	4431	3	Y	133	128	1	28
						146	9							
06	5070 X	4646	-0-	-424	-0-	179	1	4361	3	Y	96	124	1	-0-
						106	9							
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	251	1	4631	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	391	1	6961	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
						251	9							
*09	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	251	1	6400	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
						144	9							
10	4898 X	4553	-0-	-345	-0-	144	1	4409	3	Y	-0-	-0-	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5115 X	4029	-0-	-1086	-0-	155	1	3727	3	Y	134	125	1	32
						147	9							
06	4920 X	3910	-0-	-1010	-0-	150	1	3649	3	Y	101	130	1	3
						111	9							
07	4805 X	3953	-0-	-852	-0-	202	1	3733	3	Y	16	17	1	2
						18	9							
08	4030 X	3962	-0-	-68	-0-	211	1	3751	3	Y	-0-	2	1	-0-
*09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	152	1	3871	3	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	123	1	3787	3	Y	-0-			-0-
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640														
05	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	76	1	1829	3	Y	43	41	1	9
						47	9							
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	79	1	1925	3	Y	24	33	1	-0-
						26	9							
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	131	1	2411	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
08	1953 N	1691	-0-	-262	-0-	90	1	1601	3	Y	-0-			-0-
*09	2040 N	1611	-0-	-429	-0-	61	1	1550	3	Y	-0-			-0-
10	2542 N	1226	-0-	-1316	-0-	39	1	1187	3	Y	-0-			-0-
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396														
05	6293 X	6192	-0-	-101	-0-	237	1	5722	3	Y	212	197	1	44
						233	9							
06	5940 X	5928	-0-	-12	-0-	227	1	5534	3	Y	152	193	1	3
						167	9							
07	5952 X	5667	-0-	-285	-0-	281	1	5182	3	Y	185	184	1	4
						204	9							
08	6200 X	5975	-0-	-225	-0-	306	1	5454	3	Y	195	187	1	12
						215	9							
*09	6000 X	5811	-0-	-189	-0-	213	1	5423	3	Y	159	167	1	4
						175	9							
10	6200 X	5938	-0-	-262	-0-	182	1	5581	3	Y	159	144	1	19
						175	9							
GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875														
05	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	89	1	2147	3	Y	134	127	1	29
						147	9							
06	2280 X	2088	-0-	-192	-0-	78	1	1904	3	Y	96	125	1	-0-
						106	9							
07	2387 X	2132	-0-	-255	-0-	103	1	1896	3	Y	121	121	1	-0-
						133	9							
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	3	Y	130	125	1	5
						143	9							
*09	2310 X	2302	-0-	-8	-0-	83	1	2110	3	Y	99	103	1	1
						109	9							
10	2387 X	2248	-0-	-139	-0-	67	1	2058	3	Y	112	101	1	12
						123	9							

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

05		3751 X	3346	-0-	-405	-0-	129	1	3116	3	Y	92	85	1	23
							101	9							
06		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	136	1	3312	3	Y	32	54	1	1
							35	9							
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	184	1	3396	3	Y	94	94	1	1
							103	9							
08		3348 X	1811	-0-	-1537	-0-	94	1	1673	3	Y	40	39	1	2
							44	9							
*09		3480 X	1719	-0-	-1761	-0-	63	1	1612	3	Y	40	42	1	-0-
							44	9							
10		3689 X	2389	-0-	-1300	-0-	73	1	2232	3	Y	76	69	1	7
							84	9							

GATES 11-DR			WELL #:		136H	RRCID -> 276407			COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164 PERF. 8561 - 14100			

05		4588 X	3600	-0-	-988	-0-	140	1	3370	3	Y	82	77	1	20
							90	9							
06		4410 X	3135	-0-	-1275	-0-	123	1	2983	3	Y	26	46	1	-0-
							29	9							
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	182	1	3360	3	Y	97	96	1	1
							107	9							
08		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	3	Y	111	106	1	6
							122	9							
*09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	142	1	3617	3	Y	90	94	1	2
							99	9							
*10		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	116	1	3569	3	Y	106	96	1	12
							117	9							

GATES 11-DR			WELL #:		138H	RRCID -> 276408			COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140 PERF. 8362 - 14813			

05		5766 X	5620	-0-	-146	-0-	220	1	5310	3	Y	82	77	1	11
							90	9							
06		5550 X	5536	-0-	-14	-0-	215	1	5227	3	Y	85	96	1	-0-
							94	9							
07		5611 X	5401	-0-	-210	-0-	270	1	4980	3	Y	137	137	1	-0-
							151	9							
08		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	291	1	5186	3	Y	140	134	1	6
							154	9							
*09		5550 X	4400	-0-	-1150	-0-	163	1	4145	3	Y	84	90	1	-0-
							92	9							
10		5735 X	3976	-0-	-1759	-0-	123	1	3764	3	Y	81	74	1	7
							89	9							

GATES 07-DR			WELL #:		90H	RRCID -> 276712			COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8293 PERF. 8456 - 12168			

05		6572 X	5842	-0-	-730	-0-	225	1	5422	3	Y	177	167	1	40
							195	9							
06		6240 X	5362	-0-	-878	-0-	207	1	5025	3	Y	118	156	1	2
							130	9							
07		6262 X	5766	-0-	-496	-0-	287	1	5297	3	Y	165	165	1	2
							182	9							
08		6045 X	5142	-0-	-903	-0-	266	1	4735	3	Y	128	124	1	6
							141	9							
*09		5850 X	4429	-0-	-1421	-0-	163	1	4159	3	Y	97	102	1	1
							107	9							
10		5828 X	4780	-0-	-1048	-0-	147	1	4506	3	Y	115	103	1	13
							127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 13H		RRCID -> 276814		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8785 - 12665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE									
05	3875 X	3602	-0-	-273	-0-	136	1	3278	3	Y	171	163	1	35								
06	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	188	9	3624	3	Y	128	162	1	1								
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	141	9	3595	3	Y	153	153	1	1								
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	195	1	3594	3	Y	160	153	1	8								
*09	3900 X	3589	-0-	-311	-0-	168	9	3324	3	Y	123	129	1	2								
10	4030 X	3553	-0-	-477	-0-	202	1	3301	3	Y	131	119	1	14								
						176	9															
						130	1															
						135	9															
						108	1															
						144	9															
GATES 07-DR													WELL #: 14H		RRCID -> 276815		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8683 - 12215	
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	3	Y	112	103	1	28								
06	2100 N	1377	-0-	-723	-0-	123	9	1278	3	Y	42	70	1	-0-								
07	2077 N	1897	-0-	-180	-0-	53	1	1754	3	Y	44	44	1	-0-								
08	2356 N	1793	-0-	-563	-0-	46	9	1631	3	Y	64	62	1	2								
*09	1380 N	1180	-0-	-200	-0-	95	1	1134	3	Y	1	3	1	-0-								
*10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	48	9	1907	3	Y	91	82	1	9								
						92	1															
						70	9															
						45	1															
						1	9															
						62	1															
						100	9															
GATES 07-DR													WELL #: 15H		RRCID -> 276841		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8655 - 12640	
05	6882 X	4113	-0-	-2769	-0-	155	1	3742	3	Y	196	191	1	47								
06	6450 X	4194	-0-	-2256	-0-	216	9	3850	3	Y	169	216	1	-0-								
07	6665 X	4853	-0-	-1812	-0-	158	1	4324	3	Y	268	268	1	-0-								
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	186	9	4382	3	Y	296	284	1	12								
*09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	234	1	4515	3	Y	232	243	1	1								
*10	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	295	9	5068	3	Y	246	223	1	24								
						246	1															
						326	9															
						177	1															
						255	9															
						165	1															
						271	9															
GATES 07-DR GU CC													WELL #: 167H		RRCID -> 276971		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 8604 - 11835	
05	2852 X	2318	-0-	-534	-0-	87	1	2102	3	Y	117	108	1	25								
06	2760 X	2151	-0-	-609	-0-	129	9	2000	3	Y	63	88	1	-0-								
07	2852 X	2322	-0-	-530	-0-	82	1	2120	3	Y	79	78	1	1								
08	2852 X	2317	-0-	-535	-0-	69	9	2104	3	Y	86	83	1	4								
*09	2250 X	2120	-0-	-130	-0-	115	1	1970	3	Y	66	69	1	1								
*10	2325 X	2278	-0-	-47	-0-	87	9	2123	3	Y	78	71	1	8								
						118	1															
						95	9															
						77	1															
						73	9															
						69	1															
						86	9															

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
05		3224 X	2564	-0-	-660	-0-	97 1	2350 3	Y	106	99 1		25
							117 9						
06		2790 X	2420	-0-	-370	-0-	92 1	2245 3	Y	75	97 1		3
							83 9						
07		2759 X	2517	-0-	-242	-0-	124 1	2290 3	Y	94	94 1		3
							103 9						
08		2573 X	2488	-0-	-85	-0-	127 1	2253 3	Y	98	93 1		8
							108 9						
*09		2490 X	2292	-0-	-198	-0-	85 1	2128 3	Y	72	78 1		2
							79 9						
10		2573 X	2342	-0-	-231	-0-	72 1	2189 3	Y	74	66 1		10
							81 9						

COTULLA			WELL #:		78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8576 - 11725	
05		1705 N	1475	-0-	-230	-0-	56 1	1365 3	Y	49	47 1		9
							54 9						
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	53 1	1295 3	Y	29	38 1		-0-
							32 9						
07		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	72 1	1319 3	Y	36	35 1		1
							40 9						
08		1488 N	1417	-0-	-71	-0-	73 1	1301 3	Y	39	37 1		3
							43 9						
*09		1380 N	1300	-0-	-80	-0-	48 1	1217 3	Y	32	34 1		1
							35 9						
10		1426 N	1316	-0-	-110	-0-	41 1	1238 3	Y	34	31 1		4
							37 9						

COTULLA			WELL #:		38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8284 - 12527	
05		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	180 1	4347 3	Y	378	354 1		83
							416 9						
06		4680 X	4361	-0-	-319	-0-	166 1	4034 3	Y	146	224 1		5
							161 9						
07		4867 X	4690	-0-	-177	-0-	232 1	4273 3	Y	168	168 1		5
							185 9						
08		4929 X	4806	-0-	-123	-0-	247 1	4376 3	Y	166	156 1		15
							183 9						
*09		4770 X	4663	-0-	-107	-0-	173 1	4347 3	Y	130	140 1		5
							143 9						
10		4929 X	4607	-0-	-322	-0-	142 1	4309 3	Y	142	126 1		21
							156 9						

COTULLA			WELL #:		39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8583 - 13016	
05		4681 X	4020	-0-	-661	-0-	155 1	3753 3	Y	102	100 1		19
							112 9						
06		4530 X	3947	-0-	-583	-0-	152 1	3707 3	Y	80	98 1		1
							88 9						
07		4526 X	4001	-0-	-525	-0-	201 1	3698 3	Y	93	93 1		1
							102 9						
08		4526 X	4028	-0-	-498	-0-	208 1	3697 3	Y	112	106 1		7
							123 9						
*09		4290 X	3808	-0-	-482	-0-	143 1	3590 3	Y	68	75 1		-0-
							75 9						
10		4092 X	3698	-0-	-394	-0-	115 1	3503 3	Y	73	64 1		9
							80 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5952 X	5139	-0-	-813	-0-	197	1	4749	3	Y	175	167	1	39
						193	9							
06	5520 X	4854	-0-	-666	-0-	186	1	4518	3	Y	136	175	1	-0-
						150	9							
07	5177 X	5057	-0-	-120	-0-	251	1	4634	3	Y	156	156	1	-0-
						172	9							
08	5146 X	5067	-0-	-79	-0-	260	1	4624	3	Y	166	159	1	7
						183	9							
*09	4980 X	4918	-0-	-62	-0-	180	1	4582	3	Y	142	149	1	-0-
						156	9							
10	5146 X	4829	-0-	-317	-0-	150	1	4595	3	Y	76	70	1	6
						84	9							

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020														
05	15903 X	14457	-0-	-1446	-0-	530	1	13927	3	N	-0-			-0-
06	15030 X	13835	-0-	-1195	-0-	767	1	13068	3	N	-0-			-0-
07	15159 X	13935	-0-	-1224	-0-	714	1	13221	3	N	-0-			-0-
08	14942 X	13680	-0-	-1262	-0-	733	1	12947	3	N	-0-			-0-
*09	14220 X	13020	-0-	-1200	-0-	732	1	12288	3	N	-0-			-0-
10	14446 X	13219	-0-	-1227	-0-	891	1	12328	3	N	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345														
05	4898 X	4331	-0-	-567	-0-	164	1	3959	3	Y	189	180	1	43
						208	9							
06	4290 X	3883	-0-	-407	-0-	148	1	3593	3	Y	129	169	1	3
						142	9							
07	4433 X	4013	-0-	-420	-0-	198	1	3642	3	Y	157	157	1	3
						173	9							
08	4402 X	4245	-0-	-157	-0-	217	1	3843	3	Y	168	158	1	13
						185	9							
*09	4230 X	4051	-0-	-179	-0-	150	1	3765	3	Y	124	135	1	2
						136	9							
10	4340 X	3857	-0-	-483	-0-	119	1	3597	3	Y	128	113	1	17
						141	9							

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300														
05	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	1675	1	43984	3	Y	-0-			-0-
06	42183 X	42183	-0-	-0-	-0-	2339	1	39844	3	Y	-0-			-0-
07	43493 X	42524	-0-	-969	-0-	963	1	41554	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
08	43493 X	40962	-0-	-2531	-0-	1053	1	39909	3	Y	-0-			1
*09	42090 X	39373	-0-	-2717	-0-	982	1	38391	3	Y	-0-			1
10	43493 X	36147	-0-	-7346	-0-	682	1	35465	3	Y	-0-			1

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530														
05	57549 X	57549	-0-	-0-	-0-	2111	1	55438	3	Y	-0-			-0-
06	60282 X	60282	-0-	-0-	-0-	3343	1	56939	3	Y	-0-			-0-
07	59995 X	59995	-0-	-0-	-0-	1359	1	58636	3	Y	-0-			-0-
08	55637 X	55637	-0-	-0-	-0-	1430	1	54207	3	Y	-0-			-0-
*09	61574 X	61574	-0-	-0-	-0-	1535	1	60039	3	Y	-0-			-0-
*10	46641 X	46641	-0-	-0-	-0-	880	1	45761	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		80H	RRCID -> 278741			COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8259 PERF. 8504 - 12636		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		12679 X	12508	-0-	-171	-0-	480	1	11591	3	Y	397	377 1	86
							437	9						
06		12000 X	11602	-0-	-398	-0-	447	1	10861	3	Y	267	350 1	3
							294	9						
07		12710 X	10019	-0-	-2691	-0-	502	1	9241	3	Y	251	252 1	2
							276	9						
08		12710 X	6074	-0-	-6636	-0-	318	1	5642	3	Y	104	100 1	6
							114	9						
*09		12300 X	7061	-0-	-5239	-0-	265	1	6668	3	Y	116	122 1	-0-
							128	9						
10		12493 X	5764	-0-	-6729	-0-	180	1	5460	3	Y	113	100 1	13
							124	9						

COTULLA			WELL #:		55H	RRCID -> 278743			COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8369 PERF. 8630 - 12762		
05		9393 X	9131	-0-	-262	-0-	352	1	8507	3	Y	247	236 1	54
							272	9						
06		8730 X	8609	-0-	-121	-0-	332	1	8082	3	Y	177	229 1	2
							195	9						
07		9145 X	9099	-0-	-46	-0-	450	1	8285	3	Y	331	328 1	5
							364	9						
08		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	507	1	8990	3	Y	398	373 1	30
							438	9						
*09		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	350	1	8802	3	Y	314	338 1	6
							345	9						
*10		10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	319	1	9674	3	Y	293	260 1	39
							322	9						

COTULLA			WELL #:		79H	RRCID -> 278744			COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249 PERF. 8484 - 12616		
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	69	71 1	23
06		1620 X	220	-0-	-1400	-0-	9	1	211	3	Y	-0-	23 1	-0-
07		1302 X	216	-0-	-1086	-0-	11	1	205	3	Y	-0-		-0-
08		465 X	218	-0-	-247	-0-	12	1	206	3	Y	-0-		-0-
*09		210 X	141	-0-	-69	-0-	5	1	136	3	Y	-0-		-0-
10		217 X	208	-0-	-9	-0-	7	1	201	3	Y	-0-		-0-

COTULLA			WELL #:		56H	RRCID -> 278746			COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8366 PERF. 8883 - 13015		
05		6975 X	5706	-0-	-1269	-0-	220	1	5314	3	Y	156	145 1	36
							172	9						
06		6480 X	5523	-0-	-957	-0-	213	1	5178	3	Y	120	153 1	3
							132	9						
07		6324 X	6073	-0-	-251	-0-	304	1	5601	3	Y	153	153 1	3
							168	9						
08		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	388	1	6882	3	Y	189	178 1	14
							208	9						
*09		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	265	1	6673	3	Y	137	149 1	2
							151	9						
10		6076 X	5903	-0-	-173	-0-	183	1	5560	3	Y	145	129 1	18
							160	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	16337 X	14427	-0-	-1910	-0-	564 1	265 9	13598 3	Y	241	232 1		57	
06	15120 X	14235	-0-	-885	-0-	554 1	205 9	13476 3	Y	186	243 1		-0-	
07	15624 X	15100	-0-	-524	-0-	761 1	283 9	14056 3	Y	257	257 1		-0-	
08	14911 X	13705	-0-	-1206	-0-	714 1	282 9	12709 3	Y	256	246 1		10	
*09	14250 X	11841	-0-	-2409	-0-	439 1	204 9	11198 3	Y	185	195 1		-0-	
10	15097 X	12484	-0-	-2613	-0-	387 1	223 9	11874 3	Y	203	184 1		19	

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

05	13857 X	12321	-0-	-1536	-0-	470 1	513 9	11338 3	Y	466	437 1		97
06	13110 X	11663	-0-	-1447	-0-	445 1	398 9	10820 3	Y	362	459 1		-0-
07	13051 X	12133	-0-	-918	-0-	592 1	619 9	10922 3	Y	563	562 1		1
08	12555 X	11913	-0-	-642	-0-	600 1	636 9	10677 3	Y	578	556 1		23
*09	12150 X	10446	-0-	-1704	-0-	382 1	319 9	9745 3	Y	290	313 1		-0-
10	12307 X	10872	-0-	-1435	-0-	333 1	332 9	10207 3	Y	302	274 1		28

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

05	13206 X	12432	-0-	-774	-0-	474 1	515 9	11443 3	Y	468	453 1		103
06	12450 X	11519	-0-	-931	-0-	441 1	365 9	10713 3	Y	332	426 1		9
07	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	659 1	460 9	12123 3	Y	418	418 1		9
08	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	694 1	476 9	12317 3	Y	433	408 1		34
*09	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	482 1	358 9	12120 3	Y	325	351 1		8
10	13237 X	12896	-0-	-341	-0-	400 1	377 9	12119 3	Y	343	304 1		47

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

05	10571 X	9523	-0-	-1048	-0-	362 1	416 9	8745 3	Y	378	362 1		78
06	10230 X	8983	-0-	-1247	-0-	343 1	295 9	8345 3	Y	268	346 1		-0-
07	9889 X	9193	-0-	-696	-0-	455 1	369 9	8369 3	Y	335	334 1		1
08	9889 X	9082	-0-	-807	-0-	465 1	376 9	8241 3	Y	342	323 1		20
*09	9270 X	8802	-0-	-468	-0-	325 1	292 9	8185 3	Y	265	284 1		1
10	9517 X	8634	-0-	-883	-0-	267 1	278 9	8089 3	Y	253	224 1		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		6386 X	5557	-0-	-829	-0-	217 1	5224 3		Y	105	22
							116 9					
06		5820 X	5364	-0-	-456	-0-	207 1	5032 3		Y	114	-0-
							125 9					
07		5859 X	5522	-0-	-337	-0-	275 1	5084 3		Y	148	-0-
							163 9					
08		5735 X	5552	-0-	-183	-0-	279 1	4964 3		Y	281	12
							309 9					
*09		5370 X	5364	-0-	-6	-0-	194 1	4937 3		Y	212	2
							233 9					
10		5549 X	5216	-0-	-333	-0-	157 1	4826 3		Y	212	22
							233 9					

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283												
05		15531 X	14427	-0-	-1104	-0-	550 1	13292 3		Y	532	116
							585 9					
06		14820 X	13546	-0-	-1274	-0-	519 1	12616 3		Y	374	2
							411 9					
07		14849 X	13586	-0-	-1263	-0-	675 1	12421 3		Y	445	1
							490 9					
08		14787 X	13645	-0-	-1142	-0-	701 1	12431 3		Y	466	28
							513 9					
*09		13950 X	12941	-0-	-1009	-0-	480 1	12063 3		Y	362	-0-
							398 9					
10		14415 X	12926	-0-	-1489	-0-	400 1	12135 3		Y	355	40
							391 9					

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088												
05		14260 X	12309	-0-	-1951	-0-	478 1	11525 3		Y	278	58
							306 9					
06		13500 X	10605	-0-	-2895	-0-	411 1	9995 3		Y	181	3
							199 9					
07		11625 X	11136	-0-	-489	-0-	559 1	10326 3		Y	228	3
							251 9					
08		12307 X	11153	-0-	-1154	-0-	579 1	10301 3		Y	248	12
							273 9					
*09		11910 X	11112	-0-	-798	-0-	411 1	10475 3		Y	205	3
							226 9					
10		12307 X	11274	-0-	-1033	-0-	348 1	10680 3		Y	224	24
							246 9					

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140												
05		7378 X	6473	-0-	-905	-0-	252 1	6078 3		Y	130	34
							143 9					
06		6810 X	5958	-0-	-852	-0-	231 1	5626 3		Y	92	4
							101 9					
07		6727 X	5884	-0-	-843	-0-	296 1	5468 3		Y	109	4
							120 9					
08		6510 X	5137	-0-	-1373	-0-	267 1	4754 3		Y	105	7
							116 9					
*09		6300 X	4511	-0-	-1789	-0-	167 1	4264 3		Y	73	3
							80 9					
10		6479 X	5817	-0-	-662	-0-	180 1	5513 3		Y	113	14
							124 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8630 - 13232
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	13609 X	10327	-0-	-3282	-0-	392 1 495 9	9440 3	Y	450	408 1		93
06	12870 X	11561	-0-	-1309	-0-	452 1 106 9	11003 3	Y	96	189 1		-0-
07	13082 X	10951	-0-	-2131	-0-	551 1 237 9	10163 3	Y	215	214 1		1
08	12679 X	11420	-0-	-1259	-0-	593 1 275 9	10552 3	Y	250	240 1		11
*09	12270 X	11195	-0-	-1075	-0-	414 1 217 9	10564 3	Y	197	205 1		3
10	11935 X	9390	-0-	-2545	-0-	293 1 116 9	8981 3	Y	105	96 1		12

GATES 11-DR		WELL #:		192H	RRCID ->	278926	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8474 - 11405
05	5022 X	4722	-0-	-300	-0-	183 1 133 9	4406 3	Y	121	114 1		25
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	177 1 100 9	4319 3	Y	91	114 1		2
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	250 1 131 9	4607 3	Y	119	119 1		2
08	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	261 1 145 9	4643 3	Y	132	127 1		7
*09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	178 1 109 9	4535 3	Y	99	104 1		2
10	4991 X	4740	-0-	-251	-0-	146 1 111 9	4483 3	Y	101	91 1		12

GATES 11-DR		WELL #:		176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8735 - 13168
05	10168 X	8899	-0-	-1269	-0-	347 1 179 9	8373 3	Y	163	159 1		33
06	9810 X	7908	-0-	-1902	-0-	307 1 122 9	7479 3	Y	111	144 1		-0-
07	9858 X	8005	-0-	-1853	-0-	404 1 144 9	7457 3	Y	131	131 1		-0-
08	9455 X	7969	-0-	-1486	-0-	415 1 160 9	7394 3	Y	145	140 1		5
*09	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	345 1 144 9	8786 3	Y	131	136 1		-0-
10	8897 X	8239	-0-	-658	-0-	254 1 177 9	7808 3	Y	161	146 1		15

GATES 11-DR		WELL #:		177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8772 - 13015
05	12245 X	9467	-0-	-2778	-0-	369 1 200 9	8898 3	Y	182	175 1		37
06	11220 X	9223	-0-	-1997	-0-	358 1 152 9	8713 3	Y	138	175 1		-0-
07	9610 X	9509	-0-	-101	-0-	479 1 183 9	8847 3	Y	166	166 1		-0-
08	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	501 1 208 9	8917 3	Y	189	182 1		7
*09	9210 X	9099	-0-	-111	-0-	337 1 163 9	8599 3	Y	148	155 1		-0-
10	9517 X	9100	-0-	-417	-0-	282 1 157 9	8661 3	Y	143	129 1		14

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 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	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397															
05		24242 X	23282	-0-	-960	-0-	908	1	21887	3	Y	443	423	1	95
							487	9							
06		23040 X	22133	-0-	-907	-0-	859	1	20908	3	Y	333	428	1	-0-
							366	9							
07		23591 X	22320	-0-	-1271	-0-	1123	1	20731	3	Y	424	424	1	-0-
							466	9							
08		23591 X	22125	-0-	-1466	-0-	1149	1	20467	3	Y	463	445	1	18
							509	9							
*09		22830 X	21435	-0-	-1395	-0-	795	1	20268	3	Y	338	356	1	-0-
							372	9							
10		23281 X	21823	-0-	-1458	-0-	676	1	20743	3	Y	367	332	1	35
							404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR		WELL #: 201H		RRCID -> 279207		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	16089 X	13585	-0-	-2504	-0-	526	1 12678 3	Y	346	330 1	73
						381	9				
06	15150 X	12877	-0-	-2273	-0-	497	1 12090 3	Y	264	337 1	-0-
						290	9				
07	15035 X	13207	-0-	-1828	-0-	660	1 12181 3	Y	333	333 1	-0-
						366	9				
08	14260 X	13015	-0-	-1245	-0-	671	1 11945 3	Y	363	349 1	14
						399	9				
*09	13290 X	12509	-0-	-781	-0-	461	1 11744 3	Y	276	289 1	1
						304	9				
10	13578 X	12583	-0-	-995	-0-	387	1 11870 3	Y	296	268 1	29
						326	9				
GATES 07-DR		WELL #: 202H		RRCID -> 279299		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COTULLA		WELL #: 20H		RRCID -> 279604		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390			
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	78	1 1879 3	Y	105	100 1	20
						116	9				
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	69	1 1685 3	Y	78	98 1	-0-
						86	9				
07	2232 N	1895	-0-	-337	-0-	92	1 1695 3	Y	98	98 1	-0-
						108	9				
08	2077 N	1875	-0-	-202	-0-	94	1 1668 3	Y	103	97 1	6
						113	9				
*09	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	63	1 1576 3	Y	76	82 1	-0-
						84	9				
10	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	54	1 1627 3	Y	75	66 1	9
						83	9				
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #: 21H		RRCID -> 280746		COMPL. DATE 10/17/2016		TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815			
05	12245 X	12083	-0-	-162	-0-	442	1 11596 3	Y	41	38 1	36
						45	9				
06	11700 X	10185	-0-	-1515	-0-	564	1 9610 3	Y	10	33 1	13
						11	9				
07	12090 X	11218	-0-	-872	-0-	572	1 10587 3	Y	54	41 1	26
						59	9				
08	12090 X	10652	-0-	-1438	-0-	565	1 9987 3	Y	91	84 1	33
						100	9				
*09	11700 X	2775	-0-	-8925	-0-	155	1 2595 3	Y	23	46 1	10
						25	9				
10	12090 X	91	-0-	-11999	-0-	6	1 82 3	Y	3		13
						3	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	13857 X	11365	-0-	-2492	-0-	416	1	10929	3	Y	18	15	1	12
06	12690 X	6306	-0-	-6384	-0-	20	9	350	1	Y	3	11	1	4
07	12059 X	11896	-0-	-163	-0-	3	9	608	1	Y	25	19	1	10
08	12059 X	11176	-0-	-883	-0-	28	9	598	1	Y	21	23	1	8
*09	11340 X	7108	-0-	-4232	-0-	23	9	399	1	Y	7	13	1	2
*10	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	8	9	878	1	Y	55			57
						61	9							

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
05	8494 X	4970	-0-	-3524	-0-	193	1	4652	3	Y	114	112	1	25
06	8160 X	5473	-0-	-2687	-0-	125	9	211	1	Y	120	145	1	-0-
07	7750 X	5757	-0-	-1993	-0-	132	9	287	1	Y	160	160	1	-0-
08	6448 X	5701	-0-	-747	-0-	176	9	293	1	Y	177	170	1	7
*09	5460 X	4477	-0-	-983	-0-	195	9	165	1	Y	106	113	1	-0-
10	5766 X	4023	-0-	-1743	-0-	117	9	124	1	Y	85	77	1	8
						94	9							

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
05	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	606	1	14620	3	Y	519	489	1	107
06	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	571	9	553	1	Y	424	531	1	-0-
07	15531 X	14445	-0-	-1086	-0-	466	9	713	1	Y	517	517	1	-0-
08	15810 X	14393	-0-	-1417	-0-	569	9	731	1	Y	582	560	1	22
*09	15300 X	14488	-0-	-812	-0-	640	9	528	1	Y	443	465	1	-0-
10	15810 X	15037	-0-	-773	-0-	487	9	459	1	Y	437	396	1	41
						481	9							

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696														
05	14880 X	13020	-0-	-1860	-0-	494	1	11919	3	Y	552	534	1	123
06	14280 X	12408	-0-	-1872	-0-	607	9	471	1	Y	441	563	1	1
07	14229 X	12699	-0-	-1530	-0-	485	9	620	1	Y	582	581	1	2
08	13578 X	12779	-0-	-799	-0-	640	9	640	1	Y	683	655	1	30
*09	13110 X	12232	-0-	-878	-0-	751	9	441	1	Y	503	530	1	3
10	13020 X	12265	-0-	-755	-0-	553	9	369	1	Y	513	464	1	52
						564	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	16306 X	14168	-0-	-2138	-0-	544	1	13114	3	Y	464	437 1	101
						510	9						
06	15210 X	13244	-0-	-1966	-0-	508	1	12366	3	Y	336	436 1	1
						370	9						
07	15190 X	13477	-0-	-1713	-0-	669	1	12350	3	Y	416	415 1	2
						458	9						
08	14725 X	13183	-0-	-1542	-0-	676	1	12032	3	Y	432	415 1	19
						475	9						
*09	14070 X	12552	-0-	-1518	-0-	460	1	11729	3	Y	330	346 1	3
						363	9						
10	14167 X	12651	-0-	-1516	-0-	387	1	11869	3	Y	359	324 1	38
						395	9						

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

05	16833 X	14648	-0-	-2185	-0-	564	1	13609	3	Y	432	417 1	93
						475	9						
06	19770 X	13639	-0-	-6131	-0-	524	1	12751	3	Y	331	423 1	1
						364	9						
07	20429 X	13598	-0-	-6831	-0-	676	1	12476	3	Y	405	405 1	1
						446	9						
08	20429 X	12807	-0-	-7622	-0-	659	1	11728	3	Y	382	367 1	16
						420	9						
*09	14430 X	12443	-0-	-1987	-0-	456	1	11626	3	Y	328	343 1	1
						361	9						
10	14663 X	12589	-0-	-2074	-0-	385	1	11817	3	Y	352	318 1	35
						387	9						

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
 CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

05	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8170	4	199 9	N	181	187 1	90	
06	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6786	4	108 9	N	98	44 1	144	
07	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5163	2	79 4	N	135	187 1	92	
						149	9						
08	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1620	4	33 9	N	30		122	
09	6840 X	3790	-0-	-3050	-0-	79	1	3682 2	N	26	81 1	67	
						29	9						
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-				N	NO RPT			67

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5329	4	87 9	N	79	177 1	67	
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6146	4	166 9	N	151	143 1	75	
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6275	2	79 4	N	137	179 1	33	
						151	9						
08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2650	4	24 9	N	22		55	
*09	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	79	1	6110 2	N	104	107 1	52	
						114	9						
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				N	NO RPT			52

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 PROD	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
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	803	3	Y	203	207	0	13
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	223	9	660	3	Y	609	553	0	69
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	201	1	112	3	Y	94	154	0	9
08	1147 N	1	-0-	-1146	-0-	670	9							
09	1140 N	20	-0-	-1120	-0-	51	1	19	3	Y	-0-	9	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	103	9							-0-
						1	1			Y	-0-			-0-
						1	1			Y	NO RPT			-0-
CMWW A				WELL #:	4302H	RRCID ->	264171	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7661 - 12330	
05	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	138	1	1461	3	Y	200	207	0	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	220	9							-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	154	1	1524	3	Y	103	16	0	13
08	3100 N	5950	-0-	2850	2850	113	9	5126	3	Y	496	469	0	40
*09	3000 N	6873	-0-	3873	6723	278	1	5471	3	Y	802	802	0	40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6723	546	9							40
						882	9			Y	NO RPT			
CMWW B				WELL #:	3701H	RRCID ->	264297	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7455 - 11789	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1	103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	41	1	136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136
CMWW A				WELL #:	4201 H	RRCID ->	265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7190 - 12270	
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	9	Y	161	164	0	18
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	68	1	161	9	Y	146	144	0	20
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	97	1	174	9	Y	158	164	0	14
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	125	1	195	9	Y	177	178	0	13
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	166	1	162	9	Y	147	153	0	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
CMWW A				WELL #:	4401H	RRCID ->	265720	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	7351 - 12745	
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	541	1	996	3	Y	417	425	0	26
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	459	9	314	3	Y	410	348	0	88
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	295	1							
08	1767 N	433	-0-	-1334	-0-	451	9			Y	-0-	35	0	53
09	1050 N	685	-0-	-365	-0-	140	1			Y	-0-	34	0	19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	433	1	51	9	Y	46	62	0	3
						634	1			Y	NO RPT			3
MORO CREEK				WELL #:	3303H	RRCID ->	265722	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7616 - 12213	
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			Y	-0-	20	0	-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	584	1	119	9	Y	108	89	0	19
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	669	1	175	9	Y	159	152	0	26
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	411	1	102	9	Y	93	99	0	20
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	446	1	120	9	Y	109	129	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	157	1	360	3	Y	1	16	0	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	143	1	54	9	Y	49	43	0	6
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	375	1	378	3	Y	129	117	0	18
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	262	1	218	9	Y	198	180	0	36
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	353	1	206	9	Y	187	223	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223					
05	507 X	507	-0-	-0-	-0-	118	1	389	3	Y	-0-	29	0	-0-
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	201	1	345	3	Y	146	129	0	17
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	389	1	353	3	Y	291	268	0	40
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	652	1	238	3	Y	247	243	0	44
*09	713 X	713	-0-	-0-	-0-	473	1	20	3	Y	200	244	0	-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	220	9			Y	NO RPT			-0-
CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420					
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	215	1	592	3	Y	181	189	0	14
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	273	1	717	3	Y	185	180	0	19
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	343	1	1412	3	Y	347	340	0	26
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	382	9	1612	3	Y	361	362	0	25
*09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	280	1	1513	3	Y	325	336	0	14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	358	9			Y	NO RPT			14
CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759					
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	218	1	1090	3	Y	201	204	0	27
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	221	9	912	3	Y	182	184	0	25
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	250	1	904	3	Y	224	230	0	19
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	200	9	822	3	Y	159	167	0	11
*09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	290	1	1104	3	Y	42	51	0	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	246	9			Y	NO RPT			2
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615					
05	651 N	325	-0-	-326	-0-	103	1	222	9	Y	202	204	0	15
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	107	1	209	9	Y	190	183	0	22
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	104	1	208	9	Y	189	196	0	15
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	211	9	Y	192	194	0	13
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	141	1	168	9	Y	153	159	0	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080			
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	
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	106 1	2727 3	Y	299	308 0	19
						329 9					
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	200 1	2381 3	Y	294	282 0	31
						323 9					
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	230 1	2129 3	Y	283	292 0	22
						311 9					
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	383 1	3402 3	Y	393	388 0	27
						432 9					
*09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	504 1	3194 3	Y	325	337 0	15
						358 9					
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		15

CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051			
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	117 1	3013 3	Y	459	462 0	29
						505 9					
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	218 1	2600 3	Y	425	409 0	45
						468 9					
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	263 1	2607 3	Y	453	463 0	35
						498 9					
08	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	489 1	5366 3	Y	547	544 0	38
						602 9					
*09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	573 1	5422 3	Y	495	511 0	22
						545 9					
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		22

CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003			
05	3596 X	2895	-0-	-701	-0-	156 1	2307 3	Y	393	400 0	27
						432 9					
06	3259 X	927	-0-	-2332	-0-	91 1	664 3	Y	156	163 0	20
						172 9					
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	263 1	229 3	Y	69	75 0	14
						76 9					
08	3193 X	1687	-0-	-1506	-0-	488 1	946 3	Y	230	225 0	19
						253 9					
09	3090 X	2396	-0-	-694	-0-	630 1	1465 3	Y	274	279 0	14
						301 9					
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		14

CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065			
05	3379 X	3308	-0-	-71	-0-	112 1	2792 3	Y	367	375 0	24
						404 9					
06	3270 X	1478	-0-	-1792	-0-	150 1	1035 3	Y	266	231 0	59
						293 9					
07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	275 1	555 3	Y	110	154 0	15
						121 9					
08	3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	423 1	1049 3	Y	203	203 0	15
						223 9					
09	3360 X	1853	-0-	-1507	-0-	480 1	1191 3	Y	165	172 0	8
						182 9					
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493															
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009									
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	
05		3162 X	2648	-0-	-514	-0-	96 1	2209 3	Y	312		323 0				19	
							343 9										
06		2754 X	663	-0-	-2091	-0-	106 1	307 3	Y	227		223 0				23	
							250 9										
07		297 X	297	-0-	-0-	-0-	172 1	125 9	Y	114		128 0				9	
08		2604 X	634	-0-	-1970	-0-	335 1	299 9	Y	272		262 0				19	
09		2520 X	694	-0-	-1826	-0-	334 1	360 9	Y	327		331 0				15	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						15	
MORO CREEK										WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030	
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	485 1	895 3	Y	486		474 0	21 1			22	
							535 9										
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	632 1	619 3	Y	267		265 0	8 1			16	
							294 9										
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	638 1	277 3	Y	271		233 0	35 1			19	
							298 9										
08		1829 N	1122	-0-	-707	-0-	617 1	505 9	Y	459		433 0	7 1			38	
09		1560 N	1061	-0-	-499	-0-	614 1	447 9	Y	406		415 0	4 1			25	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						25	
CMWW B										WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624	
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-						411	
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	330 1	700 3	Y	198		152 1				457	
							218 9										
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	152 1	293 9	Y	266		188 1				535	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						535	
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-						535	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						535	
MORO CREEK										WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030	
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	311 1	397 3	Y	-0-		19 0				-0-	
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	116 1	228 3	Y	35		31 0				4	
							39 9										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4 1				-0-	
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	346 1	337 3	Y	121		88 0				33	
							133 9										
*09		3000 N	4793	-0-	1793	1793	338 1	4110 3	Y	314		320 0				27	
							345 9										
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1793			Y	NO RPT						27	
CMWW A										WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020	
05		9982 X	8054	-0-	-1928	-0-	613 1	6615 3	Y	751		762 0				50	
							826 9										
06		8961 X	7021	-0-	-1940	-0-	814 1	5507 3	Y	636		619 0				67	
							700 9										
07		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	775 1	3999 3	Y	373		406 0				34	
							410 9										
08		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	697 1	7683 3	Y	738		720 0				52	
							812 9										
*09		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	702 1	7228 3	Y	567		594 0				25	
							624 9										
10		8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT						25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	904 1	12576 3	Y	753	740 0		59
06	12300 X	5459	-0-	-6841	-0-	828 9 738 1	4336 3	Y	350	367 0		42
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	385 9 216 1	6 9	Y	5	37 0		10
08	14043 X	557	-0-	-13486	-0-	531 1	26 9	Y	24	28 0		6
09	13590 X	1119	-0-	-12471	-0-	638 1	203 3	Y	253	243 0		16
10	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-	278 9		Y	NO RPT			16
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647			
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	145 1	642 3	Y	352	373 0		26
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	387 9 130 1	87 3	Y	201	198 0		29
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	221 9 73 1	198 9	Y	180	193 0		16
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	330 1	559 3	Y	222	222 0		16
*09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	244 9 544 1	355 3	Y	298	300 0		14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	328 9		Y	NO RPT			14
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726			
05	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	612 1	4585 3	Y	881	913 0		54
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	969 9		Y	-0-	54 0		-0-
07	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	152 1	1501 3	Y	127	113 0		14
08	6107 X	4133	-0-	-1974	-0-	140 9 183 1	3458 3	Y	447	422 0		39
*09	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	492 9 743 1	6408 3	Y	1791	1743 0		87
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	1970 9		Y	NO RPT			87
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469			
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			383
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	131 1		252
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	191 1	422 3	Y	286	134 1		404
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	315 9		Y	-0-			404
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			404
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			404
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020			
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	181 1	465 9	Y	423	432 0		26
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	196 1	432 9	Y	393	379 0		40
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	201 1	441 9	Y	401	409 0		32
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	208 1	223 9	Y	203	221 0		14
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	369 1	124 9	Y	113	122 0		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761		
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
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	446 1	2307 3	Y	778	774 0	49
						856 9					
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	498 1	1724 3	Y	634	618 0	65
						697 9					
07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	498 1	1415 3	Y	608	627 0	46
						669 9					
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	532 1	2285 3	Y	440	456 0	30
						484 9					
*09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	601 1	2335 3	Y	513	520 0	23
						564 9					
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		23
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236		
05	3689 X	3493	-0-	-196	-0-	474 1	2358 3	Y	601	589 0	52
						661 9					
06	3570 X	3274	-0-	-296	-0-	582 1	2017 3	Y	614	603 0	63
						675 9					
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	673 1	1963 3	Y	573	592 0	44
						630 9					
08	3906 X	2861	-0-	-1045	-0-	543 1	1971 3	Y	315	336 0	23
						347 9					
09	3390 X	2669	-0-	-721	-0-	515 1	1815 3	Y	308	317 0	14
						339 9					
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		14
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976		
05	217 X	41	-0-	-176	-0-	1 1	34 3	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3	Y	39	35 0	4
						43 9					
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	Y	4	8 0	-0-
						4 9					
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	4 1	4 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	191 1	138 3	Y	71	68 0	3
						78 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
MORO CREEK		WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099		
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	133 1	453 3	Y	217	211 0	6 1
						239 9					9
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	131 1	447 3	Y	237	229 0	4 1
						261 9					13
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	138 1	198 3	Y	190	183 0	8 1
						209 9					12
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	470 1	884 3	Y	259	244 0	6 1
						285 9					21
*09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	504 1	582 3	Y	209	210 0	7 1
						230 9					13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493													
MORO CREEK		WELL #:		2404H		RRCID -> 276264			COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854					
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	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05		975 X	975	-0-	-0-	-0-	289	1	686	9	Y	624	614	0	12	1	27
06		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	358	1	677	9	Y	615	603	0	6	1	33
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	491	1	755	9	Y	686	648	0	26	1	45
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	236	1	1068	3	Y	237	252	0	8	1	22
							261	9									
*09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	626	1	1384	3	Y	154	150	0	12	1	14
							169	9									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CMWW B		WELL #:		3602H		RRCID -> 276282			COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087					
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					204
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1215	3	97	9	Y	88	156	1			136
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-	132	1			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MORO CREEK		WELL #:		2406H		RRCID -> 276346			COMPL. DATE 07/11/2014			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351					
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	202	1	253	3	Y	126	117	0	9	1	6
							139	9									
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	175	1	52	3	Y	76	76	0	2	1	4
							84	9									
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	140	1	24	3	Y	71	62	0	8	1	5
							78	9									
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	431	1	462	3	Y	247	227	0	5	1	20
							272	9									
*09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	456	1	400	3	Y	206	208	0	5	1	13
							227	9									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MORO CREEK		WELL #:		2601H		RRCID -> 276349			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632					
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	410	1	395	3	Y	414	395	0	17	1	19
							455	9									
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	460	1	536	3	Y	730	700	0	9	1	40
							803	9									
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	525	1	620	3	Y	465	444	0	29	1	32
							512	9									
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	515	1	563	3	Y	390	380	0	8	1	34
							429	9									
*09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	529	1	616	3	Y	371	372	0	7	1	26
							408	9									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CMWW A		WELL #:		4408H		RRCID -> 276422			COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649					
05		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1470	3	Y	395	403	0			24
							435	9									
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	146	1	356	3	Y	626	586	0			64
							689	9									
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	245	1	503	9	Y	457	486	0			35
08		1891 N	952	-0-	-939	-0-	351	1	279	3	Y	293	308	0			20
							322	9									
09		1200 N	905	-0-	-295	-0-	452	1	124	3	Y	299	306	0			13
							329	9									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493										
MORO CREEK			WELL #:		2402H	RRCID ->	276502	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	7265 -	12470	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	604	1	2179	3	Y	813	796	0	28 1 36
							894	9							
06		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	662	1	1955	3	Y	661	643	0	15 1 39
							727	9							
07		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	651	1	1651	3	Y	588	547	0	38 1 42
							647	9							
08		3224 X	2985	-0-	-239	-0-	650	1	1814	3	Y	474	457	0	14 1 45
							521	9							
09		3120 X	1148	-0-	-1972	-0-	645	1	503	9	Y	457	462	0	6 1 34
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			34

MORO CREEK			WELL #:		3310H	RRCID ->	277701	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7278 -	17283	
05		4526 X	4195	-0-	-331	-0-	429	1	3764	3	Y	2	122	0	-0-
							2	9							
06		4244 X	3755	-0-	-489	-0-	308	1	2909	3	Y	489	432	0	57
							538	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	0	1
08		4278 X	1000	-0-	-3278	-0-	474	1	460	3	Y	60	46	0	15
							66	9							
*09		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	307	1	3788	3	Y	47	58	0	4
							52	9							
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			4

MORO CREEK			WELL #:		3404H	RRCID ->	277703	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7362 -	14891	
05		5456 X	3884	-0-	-1572	-0-	478	1	3405	3	Y	1	83	0	-0-
							1	9							
06		4549 X	3582	-0-	-967	-0-	458	1	2725	3	Y	363	321	0	42
							399	9							
07		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	2197	1	3457	3	Y	909	824	0	127
							1000	9							
08		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	2001	1	1569	3	Y	844	819	0	152
							928	9							
09		3990 X	3226	-0-	-764	-0-	633	1	1771	3	Y	747	899	0	-0-
							822	9							
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORO CREEK			WELL #:		3403H	RRCID ->	277706	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7362 -	14943	
05	DLQ	G-10	3236	-0-	3236	22706	485	1	2750	3	Y	1	94	0	-0-
							1	9							
06		27563 X	4857	-0-	-22706	-0-	582	1	3736	3	Y	490	433	0	57
							539	9							
07		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	2000	1	2759	3	Y	817	760	0	114
							899	9							
08		4464 X	3345	-0-	-1119	-0-	1592	1	1037	3	Y	651	648	0	117
							716	9							
09		4320 X	2544	-0-	-1776	-0-	606	1	1249	3	Y	626	743	0	-0-
							689	9							
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
MORO CREEK		WELL #:		3309H	RRCID ->	277789	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7210 - 17164	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		3534 X	1505	-0-	-2029	-0-	450 1	1054 3	Y	1	56 0		-0-
							1 9						
06		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	504 1	1918 3	Y	449	397 0		52
							494 9						
07		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	550 1	584 3	Y	319	307 0		64
							351 9						
08		1395 X	15	-0-	-1380	-0-	3 1	12 9	Y	11	50 0		25
09		1350 N	500	-0-	-850	-0-	382 1	118 9	Y	107	131 0		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

MORO CREEK		WELL #:		3307H	RRCID ->	277926	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7310 - 14663	
05		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	694 1	2773 3	Y	1	67 0		-0-
							1 9						
06		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	470 1	2323 3	Y	380	337 0		43
							418 9						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	44 0		-0-
08		3472 X	943	-0-	-2529	-0-	432 1	420 3	Y	83	67 0		16
							91 9						
*09		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	497 1	6133 3	Y	1100	1109 0		7
							1210 9						
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			7

CMWW A		WELL #:		4410H	RRCID ->	284221	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7245 - 15246	
05		37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	1283 1	33177 3	Y	3060	3084 0		214
							3366 9						
06		29160 X	22632	-0-	-6528	-0-	1637 1	19534 3	Y	1328	1344 0		198
							1461 9						
07		368 X	368	-0-	-0-	-0-	228 1	33 3	Y	97	265 1		30
							107 9						
08		32674 X	2749	-0-	-29925	-0-	574 1	1660 3	Y	468	458 0		40
							515 9						
09		31620 X	4780	-0-	-26840	-0-	784 1	3175 3	Y	746	749 0		37
							821 9						
10		32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-			Y	NO RPT			37

CMWW A		WELL #:		4409H	RRCID ->	284222	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7329 - 15310	
05		17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	710 1	15701 3	Y	1398	1418 0		127
							1538 9						
06		16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	1213 1	14053 3	Y	1410	1367 0		170
							1551 9						
07		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	1111 1	10351 3	Y	1096	1173 0		93
							1206 9						
08		14911 X	13631	-0-	-1280	-0-	564 1	11778 3	Y	1172	1182 0		83
							1289 9						
09		14430 X	13599	-0-	-831	-0-	608 1	11764 3	Y	1115	1147 0		51
							1227 9						
10		14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493								
CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	10943 X	8857	-0-	-2086	-0-	554 1	7433 3	Y	791 803 0	63
						870 9				
06	10080 X	7626	-0-	-2454	-0-	832 1	5965 3	Y	754 729 0	88
						829 9				
07	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	1103 1	7513 3	Y	812 833 0	67
						893 9				
08	10013 X	6270	-0-	-3743	-0-	554 1	5070 3	Y	587 613 0	41
						646 9				
09	9390 X	5775	-0-	-3615	-0-	569 1	4627 3	Y	526 543 0	24
						579 9				
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT	24

MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661		
05	26722 X	25577	-0-	-1145	-0-	1245 1	22469 3	Y	1694 1634 0	95 1 74
						1863 9				
06	26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	1217 1	23041 3	Y	1613 1476 0	90 1 121
						1774 9				
07	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	1274 1	22949 3	Y	1523 1439 0	108 1 97
						1675 9				
08	24660 X	24660	-0-	-0-	-0-	1277 1	21941 3	Y	1311 1189 0	104 1 115
						1442 9				
*09	22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	1175 1	19852 3	Y	1401 1282 0	133 1 101
						1541 9				
10	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-			Y	NO RPT	101

MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388		
05	28272 X	27855	-0-	-417	-0-	1413 1	23384 3	Y	2780 2705 0	107 1 119
						3058 9				
06	27457 X	27457	-0-	-0-	-0-	1335 1	23374 3	Y	2498 2351 0	97 1 169
						2748 9				
07	27419 X	27419	-0-	-0-	-0-	1296 1	23508 3	Y	2377 2287 0	110 1 149
						2615 9				
08	27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	1250 1	23588 3	Y	2138 1997 0	110 1 180
						2352 9				
09	23880 X	22765	-0-	-1115	-0-	1248 1	19339 3	Y	1980 1894 0	133 1 133
						2178 9				
10	24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-			Y	NO RPT	133

MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151		
05	19406 X	15803	-0-	-3603	-0-	1005 1	13529 3	Y	1154 1104 0	72 1 51
						1269 9				
06	16087 X	15394	-0-	-693	-0-	992 1	13200 3	Y	1093 1010 0	55 1 79
						1202 9				
07	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	958 1	13039 3	Y	1083 1019 0	74 1 69
						1191 9				
08	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	936 1	13126 3	Y	958 881 0	64 1 82
						1054 9				
09	13890 X	12777	-0-	-1113	-0-	934 1	10853 3	Y	900 844 0	76 1 62
						990 9				
10	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-			Y	NO RPT	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493								
CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	12090 X	11540	-0-	-550	-0-	868 1	10025 3	Y	588 589 0	40
06	11310 X	6628	-0-	-4682	-0-	647 9 913 1	5262 3	Y	412 410 0	42
07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	453 9 510 1	182 9	Y	165 193 0	14
08	11532 X	708	-0-	-10824	-0-	603 1	105 9	Y	95 88 0	21
09	11160 X	1514	-0-	-9646	-0-	670 1	700 3	Y	131 140 0	12
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-	144 9		Y	NO RPT	12
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535		
05	8122 X	1589	-0-	-6533	-0-	462 1 757 9	370 3	Y	688 690 0	127
06	5970 X	1355	-0-	-4615	-0-	321 1	1034 9	Y	940 827 0	240
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 1		Y	-0- 158 0	82
08	5580 X	620	-0-	-4960	-0-	380 1	240 9	Y	218 278 0	22
09	5400 X	598	-0-	-4802	-0-	409 1	189 9	Y	172 186 0	8
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT	8
CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186		
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	521 1 706 9	3404 3	Y	642 666 0	41
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	455 1 667 9	2618 3	Y	606 584 0	63
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	442 1 479 9	2230 3	Y	435 465 0	33
08	4371 X	1779	-0-	-2592	-0-	299 1 235 9	1245 3	Y	214 232 0	15
09	4230 X	1621	-0-	-2609	-0-	430 1 312 9	879 3	Y	284 286 0	13
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT	13
CMWW A		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391		
05	14446 X	13037	-0-	-1409	-0-	684 1 748 9	11605 3	Y	680 686 0	47
06	13980 X	12197	-0-	-1783	-0-	1108 1 686 9	10403 3	Y	624 607 0	64
07	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	556 1 910 9	554 3	Y	827 828 0	63
08	14043 X	7810	-0-	-6233	-0-	804 1 1120 9	5886 3	Y	1018 1010 0	71
09	13170 X	8585	-0-	-4585	-0-	859 1 957 9	6769 3	Y	870 902 0	39
10	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-			Y	NO RPT	39
CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133		
05	44826 X	38085	-0-	-6741	-0-	1327 1 2452 9	34306 3	Y	2229 2249 0	168
06	37974 X	34472	-0-	-3502	-0-	2455 1 2719 9	29298 3	Y	2472 2377 0	263
07	33628 X	33628	-0-	-0-	-0-	2883 1 2225 9	28520 3	Y	2023 2125 0	161
08	34968 X	32792	-0-	-2176	-0-	1246 1 2350 9	29196 3	Y	2136 2148 0	149
09	33840 X	30429	-0-	-3411	-0-	1312 1 1954 9	27163 3	Y	1776 1844 0	81
10	34968 X	NO RPT	-0-	-34968	-0-			Y	NO RPT	81

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	77190 X	57470	-0-	-19720	-0-	1953 1	50501 3	Y	4560 4545 0	307
						5016 9				
06	63480 X	56249	-0-	-7231	-0-	3981 1	47517 3	Y	4319 4177 0	449
						4751 9				
07	55811 X	55811	-0-	-0-	-0-	4684 1	46347 3	Y	4345 4464 0	330
						4780 9				
08	56730 X	53616	-0-	-3114	-0-	2018 1	47304 3	Y	3904 3967 0	267
						4294 9				
09	54900 X	49898	-0-	-5002	-0-	2093 1	43927 3	Y	3525 3632 0	160
						3878 9				
10	56730 X	NO RPT	-0-	-56730	-0-			Y	NO RPT	160
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318		
05	76291 X	55295	-0-	-20996	-0-	2030 1	48764 3	Y	4092 4021 0	318
						4501 9				
06	62304 X	54400	-0-	-7904	-0-	4043 1	46506 3	Y	3501 3387 0	432
						3851 9				
07	52962 X	52962	-0-	-0-	-0-	4714 1	45062 3	Y	2896 3084 0	244
						3186 9				
08	55273 X	51529	-0-	-3744	-0-	2148 1	46524 3	Y	2597 2656 0	185
						2857 9				
09	53490 X	47611	-0-	-5879	-0-	2257 1	43269 3	Y	1895 1993 0	87
						2085 9				
10	55273 X	NO RPT	-0-	-55273	-0-			Y	NO RPT	87
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497		
05	73191 X	55264	-0-	-17927	-0-	1856 1	48000 3	Y	4916 4849 0	319
						5408 9				
06	62483 X	53962	-0-	-8521	-0-	3781 1	45128 3	Y	4594 4427 0	486
						5053 9				
07	43478 X	43478	-0-	-0-	-0-	3870 1	36135 3	Y	3157 3395 0	248
						3473 9				
08	57970 X	46642	-0-	-11328	-0-	1743 1	40862 3	Y	3670 3667 0	251
						4037 9				
09	53970 X	45252	-0-	-8718	-0-	1878 1	39317 3	Y	3688 3773 0	166
						4057 9				
10	55769 X	NO RPT	-0-	-55769	-0-			Y	NO RPT	166
MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210		
05	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	1049 1	14342 3	Y	2294 2244 0	73 1 98
						2523 9				
06	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	975 1	12926 3	Y	1786 1711 0	58 1 115
						1965 9				
07	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	943 1	11913 3	Y	1509 1455 0	73 1 96
						1660 9				
08	14632 X	14572	-0-	-60	-0-	918 1	12226 3	Y	1298 1224 0	60 1 110
						1428 9				
09	14160 X	10812	-0-	-3348	-0-	1038 1	8665 3	Y	1008 986 0	64 1 68
						1109 9				
10	14632 X	NO RPT	-0-	-14632	-0-			Y	NO RPT	68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7440 - 15398			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	1190 1	17280 3	Y	2131	2064 0	84 1	92
							2344 9						
06		21071 X	21071	-0-	-0-	-0-	1169 1	17772 3	Y	1936	1822 0	75 1	131
							2130 9						
07		21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	1203 1	18160 3	Y	1825	1745 0	95 1	116
							2008 9						
08		19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	1102 1	16753 3	Y	1437	1349 0	81 1	123
							1581 9						
09		17760 X	12257	-0-	-5503	-0-	1102 1	9970 3	Y	1077	1051 0	75 1	74
							1185 9						
10		18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-			Y	NO RPT			74

MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7702 - 15708			
05		18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	1099 1	15356 3	Y	1998	1943 0	78 1	86
							2198 9						
06		18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	1081 1	15259 3	Y	2039	1926 0	67 1	132
							2243 9						
07		19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1154 1	16335 3	Y	1602	1545 0	88 1	101
							1762 9						
08		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1080 1	15526 3	Y	1451	1355 0	76 1	121
							1596 9						
09		15780 X	13068	-0-	-2712	-0-	1113 1	11276 3	Y	617	610 0	81 1	47
							679 9						
10		16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-			Y	NO RPT			47

CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 6807		PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 6811		PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 01/04/2020		TOTAL DEPTH 7415		PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 7392		PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MORO CREEK		WELL #:		3321H	RRCID ->	288933	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MORO CREEK		WELL #:		3322H	RRCID ->	288934	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MORO CREEK		WELL #:		3323H	RRCID ->	288935	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462											
LIGHT RANCH		WELL #:		345H	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185 - 14149	
05	2077 N	2576	-0-	499	23381	446	1	1867	3	Y	239	242 0	163
						263	9						
06	3000 N	2308	-0-	-692	22689	401	1	1907	3	Y	-0-	111 0	52
*07	3100 N	3650	-0-	550	23239	666	1	2885	3	Y	90	116 0	26
						99	9						
*08	25293 X	2054	-0-	-23239	-0-	210	1	1745	3	Y	90	100 0	16
						99	9						
09	2340 X	1897	-0-	-443	-0-	190	1	1602	3	Y	95	87 0	24
						105	9						
10	2418 X	1982	-0-	-436	-0-	93	1	1769	3	Y	109	83 0	50
						120	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. (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

05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	3 1	1327 2	5 4	67 9	Y	61	61 0		2
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	3 1	1327 2	5 4	63 9	Y	57	57 0		2
07	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	19 1	1279 2	5 4	57 9	Y	52	52 0		2
08	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	28 1	1178 2	2 4	47 9	Y	43	44 0		1
09	1410 N	966	-0-	-444	-0-	9 1	929 2	26 9		Y	24	24 0		1
10	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	13 1	1088 3	7 4	31 9	Y	28	28 0		1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500														
05	1891 N	1573	-0-	-318	-0-	3 1	1340 2	17 4	213 9	Y	194	196 0		5
06	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	3 1	1293 2	17 4	244 9	Y	222	219 0		8
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	20 1	1351 2	21 4	248 9	Y	225	223 0		10
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31 1	1294 2	9 4	211 9	Y	192	196 0		6
09	1410 N	1158	-0-	-252	-0-	10 1	1005 2	132 9		Y	120	121 0		5
10	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	14 1	1205 3	7 4	177 9	Y	161	159 0		7

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469														
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	3 1	1263 2	14 4	177 9	Y	161	162 0		4
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	3 1	1399 2	11 4	160 9	Y	145	143 0		6
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	23 1	1552 2	16 4	188 9	Y	171	169 0		8
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	36 1	1499 2	7 4	168 9	Y	153	156 0		5
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	11 1	1195 2	109 9		Y	99	100 0		4
*10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	17 1	1432 3	9 4	146 9	Y	133	131 0		6

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
05	2945 X	1310	-0-	-1635	-0-	2 1	1014 2	22 4	272 9	Y	247	248 0		7
06	2850 X	1313	-0-	-1537	-0-	2 1	1021 2	20 4	270 9	Y	245	243 0		9
07	1519 X	1438	-0-	-81	-0-	17 1	1099 2	25 4	297 9	Y	270	267 0		12
08	1519 X	1459	-0-	-60	-0-	28 1	1170 2	11 4	250 9	Y	227	232 0		7
09	1320 N	1126	-0-	-194	-0-	9 1	960 2	144 9		Y	131	133 0		5
10	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	13 1	1115 3	7 4	206 9	Y	187	184 0		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05	T. A.	454	-0-	454	726	1 1	445 2	7 9	Y	6	6 0	-0-	
06	T. A.	442	-0-	442	1168	434 2	1 4	7 9	Y	6	6 0	-0-	
07	T. A.	453	-0-	453	1621	6 1	438 2	8 9	Y	7	7 0	-0-	
08	2054 X	433	-0-	-1621	-0-	10 1	416 2	7 9	Y	6	6 0	-0-	
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	3 1	336 2	4 9	Y	4	4 0	-0-	
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	5 1	407 3	6 9	Y	5	5 0	-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591													
05	T. A.	3400	-0-	3400	5444	7 1	3326 2	5 4	Y	56	55 0	2	
06	T. A.	3317	-0-	3317	8761	5 4	3242 2	6 9	Y	57	57 0	2	
07	T. A.	3394	-0-	3394	12155	49 1	3273 2	6 9	Y	60	59 0	3	
08	15394 X	3239	-0-	-12155	-0-	6 4	3105 2	6 9	Y	52	53 0	2	
09	3270 X	2578	-0-	-692	-0-	2 4	2514 2	5 9	Y	33	34 0	1	
10	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	24 1	3048 3	36 9	Y	47	46 0	2	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551													
05	2790 X	1459	-0-	-1331	-0-	3 1	1248 2	15 4	Y	175	177 0	5	
06	2430 X	1399	-0-	-1031	-0-	3 1	1194 2	13 4	Y	172	170 0	7	
07	1984 X	1323	-0-	-661	-0-	17 1	1112 2	15 4	Y	163	163 0	7	
08	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	25 1	1005 2	6 4	Y	133	136 0	4	
09	1410 N	858	-0-	-552	-0-	8 1	774 2	70 9	Y	64	66 0	2	
10	1333 N	840	-0-	-493	-0-	9 1	792 3	5 4	Y	31	32 0	1	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	4 1	1742 2	11 4	Y	127	128 0	3	
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	3 1	1729 2	12 4	Y	148	145 0	6	
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	28 1	1834 2	14 4	Y	152	151 0	7	
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	44 1	1832 2	6 4	Y	134	137 0	4	
09	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	14 1	1455 2	105 9	Y	95	95 0	4	
10	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	20 1	1702 3	11 4	Y	112	111 0	5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		8525 X	7094	-0-	-1431	-0-	14 1	6687 2	Y	331	334 0			9
							29 4	364 9						
06		8250 X	6754	-0-	-1496	-0-	14 1	6361 2	Y	321	318 0			12
							26 4	353 9						
07		8122 X	6736	-0-	-1386	-0-	94 1	6261 2	Y	319	317 0			14
							30 4	351 9						
08		8122 X	6267	-0-	-1855	-0-	140 1	5816 2	Y	271	277 0			8
							13 4	298 9						
09		7440 X	4883	-0-	-2557	-0-	45 1	4631 2	Y	173	174 0			7
							190 9							
10		7099 X	5957	-0-	-1142	-0-	65 1	5605 3	Y	229	226 0			10
							35 4	252 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
05		3007 X	2621	-0-	-386	-0-	5 1	2388 2	Y	192	194 0			5
							17 4	211 9						
06		2910 X	2724	-0-	-186	-0-	6 1	2473 2	Y	208	205 0			8
							16 4	229 9						
07		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	39 1	2616 2	Y	220	218 0			10
							21 4	242 9						
08		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	60 1	2509 2	Y	182	186 0			6
							9 4	200 9						
09		2520 X	2223	-0-	-297	-0-	19 1	2050 2	Y	128	129 0			5
							141 9							
*10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	29 1	2497 3	Y	177	174 0			8
							15 4	195 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
05		T. A.	143	-0-	143	228	120 2	2 4	Y	19	18 0			1
							21 9							
06		T. A.	140	-0-	140	368	117 2	2 4	Y	19	19 0			1
							21 9							
07		T. A.	144	-0-	144	512	2 1	118 2	Y	20	20 0			1
							2 4	22 9						
08		649 X	137	-0-	-512	-0-	3 1	113 2	Y	18	18 0			1
							1 4	20 9						
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	1 1	91 2	Y	10	11 0			-0-
							11 9							
*10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	111 3	Y	16	15 0			1
							1 4	18 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
05		1984 N	1431	-0-	-553	-0-	3 1	1226 2	Y	170	171 0			5
							15 4	187 9						
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	3 1	1289 2	Y	168	167 0			6
							13 4	185 9						
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	19 1	1283 2	Y	168	167 0			7
							16 4	185 9						
08		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	27 1	1109 2	Y	131	134 0			4
							6 4	144 9						
09		1290 N	934	-0-	-356	-0-	8 1	832 2	Y	78	79 0			3
							86 9							
10		1333 N	1090	-0-	-243	-0-	11 1	961 3	Y	102	100 0			5
							6 4	112 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		3100 N	3699	-0-	599	599	7 1	3477 2	Y	181	182 0		5
							16 4	199 9					
06		4054 X	3455	-0-	-599	-0-	7 1	3221 2	Y	193	191 0		7
							15 4	212 9					
07		3906 X	3631	-0-	-275	-0-	50 1	3340 2	Y	202	200 0		9
							19 4	222 9					
08		3906 X	3676	-0-	-230	-0-	81 1	3378 2	Y	189	192 0		6
							9 4	208 9					
09		3780 X	2976	-0-	-804	-0-	27 1	2801 2	Y	124	125 0		5
							136 9						
*10		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	40 1	3459 3	Y	161	159 0		7
							21 4	177 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	1 1	540 2	Y	165	166 0		5
							15 4	182 9					
06		1350 N	736	-0-	-614	-0-	1 1	540 2	Y	165	164 0		6
							13 4	182 9					
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	9 1	571 2	Y	173	171 0		8
							16 4	190 9					
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	14 1	592 2	Y	159	162 0		5
							8 4	175 9					
09		690 N	627	-0-	-63	-0-	5 1	494 2	Y	107	108 0		4
							118 9						
*10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	7 1	579 3	Y	138	136 0		6
							4 4	152 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547													
05		T. A.	155	-0-	155	250	141 2	1 4	Y	12	12 0		-0-
							13 9						
06		T. A.	127	-0-	127	377	114 2	1 4	Y	11	11 0		-0-
							12 9						
07		T. A.	156	-0-	156	533	2 1	138 2	Y	14	13 0		1
							1 4	15 9					
08		681 X	148	-0-	-533	-0-	3 1	132 2	Y	11	12 0		-0-
							1 4	12 9					
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	Y	8	8 0		-0-
							9 9						
*10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 1	130 3	Y	10	10 0		-0-
							1 4	11 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654													
05		4123 X	3534	-0-	-589	-0-	8 1	3483 2	Y	36	36 0		1
							3 4	40 9					
06		3990 X	3305	-0-	-685	-0-	7 1	3259 2	Y	33	33 0		1
							3 4	36 9					
07		4123 X	3239	-0-	-884	-0-	48 1	3146 2	Y	38	37 0		2
							3 4	42 9					
08		3751 X	2891	-0-	-860	-0-	67 1	2782 2	Y	36	37 0		1
							2 4	40 9					
09		3630 X	2320	-0-	-1310	-0-	22 1	2265 2	Y	27	27 0		1
							30 9						
10		3534 X	2875	-0-	-659	-0-	32 1	2783 3	Y	39	38 0		2
							17 4	43 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1457 N	1147	-0-	-310	-0-	2	1	1074	2	Y	60	60	0	2
						5	4	66	9					
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	2	1	1067	2	Y	48	48	0	2
						4	4	53	9					
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	17	1	1114	2	Y	55	55	0	2
						5	4	61	9					
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	24	1	999	2	Y	41	42	0	1
						2	4	45	9					
09	990 N	873	-0-	-117	-0-	8	1	831	2	Y	28	28	0	1
						31	9							
*10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	3	Y	39	38	0	2
						6	4	43	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	6	1	2568	2	Y	154	155	0	4
						13	4	169	9					
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	5	1	2419	2	Y	148	146	0	6
						12	4	163	9					
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	33	1	2175	2	Y	148	147	0	7
						14	4	163	9					
08	2759 X	2280	-0-	-479	-0-	50	1	2081	2	Y	130	133	0	4
						6	4	143	9					
09	2670 X	1830	-0-	-840	-0-	17	1	1713	2	Y	84	85	0	3
						92	9							
10	2759 X	2253	-0-	-506	-0-	24	1	2095	3	Y	110	108	0	5
						13	4	121	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
05	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	3	1	1619	2	Y	46	46	0	1
						5	4	51	9					
06	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	4	1	1561	2	Y	53	52	0	2
						4	4	58	9					
07	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	25	1	1652	2	Y	55	55	0	2
						5	4	61	9					
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1586	2	Y	48	49	0	1
						2	4	53	9					
09	1620 N	1304	-0-	-316	-0-	12	1	1256	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
10	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	18	1	1515	3	Y	39	38	0	2
						9	4	43	9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
05	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	3	1	1284	2	Y	34	34	0	1
						3	4	37	9					
06	1470 N	1208	-0-	-262	-0-	2	1	1166	2	Y	34	34	0	1
						3	4	37	9					
07	1674 N	1234	-0-	-440	-0-	18	1	1171	2	Y	38	37	0	2
						3	4	42	9					
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	26	1	1089	2	Y	35	36	0	1
						2	4	39	9					
09	1200 N	906	-0-	-294	-0-	8	1	867	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
10	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	12	1	1042	3	Y	40	39	0	2
						6	4	44	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	5 1	2291 2	77 9	77 9	Y	70	70 0			2
06	3030 X	2125	-0-	-905	-0-	5 1	2038 2	77 9	77 9	Y	70	69 0			3
07	2728 X	1940	-0-	-788	-0-	28 1	1833 2	73 9	73 9	Y	66	66 0			3
08	2573 X	1711	-0-	-862	-0-	39 1	1611 2	59 9	59 9	Y	54	55 0			2
09	2490 X	1322	-0-	-1168	-0-	12 1	1275 2			Y	29	30 0			1
10	2387 X	1581	-0-	-806	-0-	18 1	1517 3	37 9	37 9	Y	34	33 0			2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860															
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	7 1	3121 2	48 9	48 9	Y	44	44 0			1
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	4 4	2880 2	41 9	41 9	Y	37	37 0			1
07	3410 X	3086	-0-	-324	-0-	45 1	2990 2	47 9	47 9	Y	43	42 0			2
08	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	67 1	2809 2	36 9	36 9	Y	33	34 0			1
09	3300 X	2296	-0-	-1004	-0-	21 1	2241 2			Y	28	28 0			1
10	3193 X	2825	-0-	-368	-0-	31 9	2735 3	41 9	41 9	Y	37	36 0			2

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780															
05	T. A.	1153	-0-	1153	1827	2 1	1139 2	11 9	11 9	Y	10	10 0			-0-
06	T. A.	1821	-0-	1821	3648	4 1	1784 2	31 9	31 9	Y	28	27 0			1
07	T. A.	1959	-0-	1959	5607	28 1	1898 2	30 9	30 9	Y	27	27 0			1
08	7340 X	1733	-0-	-5607	-0-	40 1	1662 2	30 9	30 9	Y	27	27 0			1
09	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	13 1	1354 2			Y	22	22 0			1
10	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	24 9	1586 3	31 9	31 9	Y	28	28 0			1

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558															
05	4836 X	2933	-0-	-1903	-0-	5 1	2581 2	321 9	321 9	Y	292	295 0			8
06	4290 X	2758	-0-	-1532	-0-	5 1	2426 2	305 9	305 9	Y	277	274 0			11
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	22 4	2475 2	311 9	311 9	Y	283	281 0			13
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	37 1	2324 2	262 9	262 9	Y	238	244 0			7
09	2460 X	2052	-0-	-408	-0-	11 4	1851 2			Y	153	154 0			6
10	2542 X	2530	-0-	-12	-0-	18 1	2259 3	231 9	231 9	Y	210	207 0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165													
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	12 1	5327 2	Y	334	338 0	9		
						29 4	367 9						
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	12 1	5098 2	Y	339	335 0	13		
						26 4	373 9						
07	5983 X	5688	-0-	-295	-0-	78 1	5192 2	Y	350	348 0	15		
						33 4	385 9						
08	5983 X	5472	-0-	-511	-0-	120 1	4984 2	Y	321	326 0	10		
						15 4	353 9						
09	5790 X	4232	-0-	-1558	-0-	39 1	3943 2	Y	209	211 0	8		
						230 9							
10	5735 X	5053	-0-	-682	-0-	54 1	4666 3	Y	276	272 0	12		
						29 4	304 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099													
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	3 1	1359 2	Y	149	150 0	4		
						13 4	164 9						
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	3 1	1454 2	Y	160	158 0	6		
						13 4	176 9						
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	23 1	1529 2	Y	184	182 0	8		
						17 4	202 9						
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	36 1	1461 2	Y	156	159 0	5		
						7 4	172 9						
09	1470 N	1227	-0-	-243	-0-	10 1	1088 2	Y	107	108 0	4		
						118 9							
10	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	15 1	1330 3	Y	149	146 0	7		
						8 4	164 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635													
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	1 1	692 2	Y	65	66 0	2		
						6 4	72 9						
06	840 N	691	-0-	-149	-0-	1 1	605 2	Y	72	71 0	3		
						6 4	79 9						
07	899 N	729	-0-	-170	-0-	10 1	640 2	Y	66	66 0	3		
						6 4	73 9						
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	18 1	761 2	Y	77	78 0	2		
						4 4	85 9						
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	6 1	621 2	Y	48	48 0	2		
						53 9							
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	9 1	757 3	Y	65	64 0	3		
						5 4	72 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859													
05	T. A.	396	-0-	396	635	1 1	381 2	Y	12	12 0	-0-		
						1 4	13 9						
06	T. A.	387	-0-	387	1022	1 1	371 2	Y	13	13 0	-0-		
						1 4	14 9						
07	T. A.	397	-0-	397	1419	6 1	375 2	Y	14	13 0	1		
						1 4	15 9						
08	1796 X	377	-0-	-1419	-0-	9 1	356 2	Y	11	12 0	-0-		
						12 9							
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	3 1	288 2	Y	8	8 0	-0-		
						9 9							
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	4 1	350 3	Y	10	10 0	-0-		
						2 4	11 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	22 1	10283 2	N	536	538 0		15
							47 4	590 9					
06		11040 X	10981	-0-	-59	-0-	23 1	10346 2	N	519	514 0		20
							41 4	571 9					
07		12059 X	11176	-0-	-883	-0-	156 1	10399 2	N	520	517 0		23
							49 4	572 9					
08		12059 X	10676	-0-	-1383	-0-	238 1	9895 2	N	474	482 0		15
							22 4	521 9					
09		11670 X	8395	-0-	-3275	-0-	77 1	7955 2	N	303	306 0		12
							333 9						
10		11346 X	10269	-0-	-1077	-0-	111 1	9644 3	N	413	407 0		18
							60 4	454 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149													
05		16399 X	10043	-0-	-6356	-0-	19 1	8974 2	Y	884	893 0		24
							78 4	972 9					
06		13350 X	9239	-0-	-4111	-0-	18 1	8101 2	Y	950	938 0		36
							75 4	1045 9					
07		11656 X	9462	-0-	-2194	-0-	123 1	8191 2	Y	962	956 0		42
							90 4	1058 9					
08		10943 X	8927	-0-	-2016	-0-	187 1	7779 2	Y	837	853 0		26
							40 4	921 9					
09		9960 X	7004	-0-	-2956	-0-	61 1	6298 2	Y	538	543 0		21
							592 9						
10		10044 X	8648	-0-	-1396	-0-	89 1	7700 3	Y	737	725 0		33
							48 4	811 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456													
05		14942 X	14772	-0-	-170	-0-	30 1	13821 2	Y	775	781 0		21
							68 4	853 9					
06		15480 X	15102	-0-	-378	-0-	33 1	14205 2	Y	734	727 0		28
							57 4	807 9					
07		15996 X	15613	-0-	-383	-0-	217 1	14485 2	Y	763	757 0		34
							72 4	839 9					
08		15996 X	14736	-0-	-1260	-0-	327 1	13625 2	Y	683	696 0		21
							33 4	751 9					
09		15390 X	11598	-0-	-3792	-0-	106 1	10950 2	Y	453	457 0		17
							498 9						
10		15624 X	14198	-0-	-1426	-0-	153 1	13272 3	Y	628	617 0		28
							82 4	691 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056													
05		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	12 1	5873 2	Y	1066	1075 0		29
							94 4	1173 9					
06		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	13 1	5811 2	Y	1080	1068 0		41
							85 4	1188 9					
07		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	88 1	5883 2	Y	1157	1147 0		51
							109 4	1273 9					
08		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	140 1	5855 2	Y	1013	1033 0		31
							49 4	1114 9					
09		6630 X	5558	-0-	-1072	-0-	46 1	4738 2	Y	646	652 0		25
							711 9						
10		6851 X	6801	-0-	-50	-0-	66 1	5752 3	Y	861	848 0		38
							36 4	947 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		28210 X	20997	-0-	-7213	-0-	39 1	18169 2	N	2348	2365 0		65
							206 4	2583 9					
06		26400 X	18034	-0-	-8366	-0-	35 1	15122 2	N	2442	2414 0		93
							191 4	2686 9					
07		27280 X	18155	-0-	-9125	-0-	225 1	15028 2	N	2430	2416 0		107
							229 4	2673 9					
08		26009 X	16004	-0-	-10005	-0-	322 1	13417 2	N	1973	2019 0		61
							95 4	2170 9					
09		20700 X	12131	-0-	-8569	-0-	101 1	10478 2	N	1295	1306 0		50
							1425 9						
10		20987 X	14672	-0-	-6315	-0-	145 1	12581 3	N	1698	1672 0		76
							78 4	1868 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076													

05		14663 X	12684	-0-	-1979	-0-	25 1	11829 2	Y	698	704 0		19
							62 4	768 9					
06		14190 X	12229	-0-	-1961	-0-	26 1	11394 2	Y	686	679 0		26
							54 4	755 9					
07		13361 X	12582	-0-	-779	-0-	173 1	11536 2	Y	731	725 0		32
							69 4	804 9					
08		13361 X	12351	-0-	-1010	-0-	267 1	11135 2	Y	826	833 0		25
							40 4	909 9					
09		12930 X	9984	-0-	-2946	-0-	89 1	9163 2	Y	611	613 0		23
							672 9						
10		12679 X	12224	-0-	-455	-0-	128 1	11133 3	Y	813	800 0		36
							69 4	894 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027													

05		20119 X	17167	-0-	-2952	-0-	32 1	15046 2	Y	1758	1772 0		48
							155 4	1934 9					
06		19470 X	17150	-0-	-2320	-0-	34 1	15008 2	Y	1789	1769 0		68
							140 4	1968 9					
07		17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	226 1	15065 2	Y	1820	1808 0		80
							171 4	2002 9					
08		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	348 1	14494 2	Y	1528	1561 0		47
							73 4	1681 9					
09		15510 X	12870	-0-	-2640	-0-	112 1	11573 2	Y	989	998 0		38
							1088 9						
10		16027 X	15491	-0-	-536	-0-	159 1	13761 3	Y	1350	1328 0		60
							86 4	1485 9					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543													

05		15376 X	12179	-0-	-3197	-0-	24 1	11372 2	Y	659	665 0		18
							58 4	725 9					
06		14370 X	13266	-0-	-1104	-0-	28 1	12534 2	Y	597	592 0		23
							47 4	657 9					
07		13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	192 1	12840 2	Y	583	580 0		26
							55 4	641 9					
08		13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	298 1	12431 2	Y	519	529 0		16
							25 4	571 9					
09		12630 X	10590	-0-	-2040	-0-	98 1	10081 2	Y	344	347 0		13
							378 9						
10		13051 X	12775	-0-	-276	-0-	139 1	12051 3	Y	464	456 0		21
							75 4	510 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				788997								
BRISCOE G GU3		WELL #:		1H	RRCID ->	249111	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	9749 - 11385
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2021 - WELL PLUGGED 7-28-2021												
BRISCOE "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254481	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7842 - 12861
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #:		2H	RRCID ->	254485	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8223 - 13123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	121	-0-	121	1712	4 1	102 2	Y	14	15 0	5 1	2
						15 9						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1712			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
07	1712 X	-0-	-0-	-1712	-0-			Y	-0-			-0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8971 - 13915
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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
05	22506 X	12694	-0-	-9812	-0-	780 1	11914 2	Y	-0-			-0-
06	21780 X	11867	-0-	-9913	-0-	760 1	11107 2	Y	-0-			-0-
07	20522 X	11926	-0-	-8596	-0-	778 1	11148 2	Y	-0-			-0-
08	20522 X	7235	-0-	-13287	-0-	430 1	6805 2	Y	-0-			-0-
09	19860 X	2322	-0-	-17538	-0-	133 1	2189 2	Y	-0-			-0-
10	12710 X	1908	-0-	-10802	-0-	113 1	1795 2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8997 - 14001
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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 #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972 - 14129	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		14663 X	9208	-0-	-5455	-0-	565 1	8643 2	Y	-0-			-0-
06		14190 X	11680	-0-	-2510	-0-	747 1	10933 2	Y	-0-			-0-
07		13826 X	10756	-0-	-3070	-0-	701 1	10055 2	Y	-0-			-0-
08		11842 X	9865	-0-	-1977	-0-	585 1	9280 2	Y	-0-			-0-
09		11700 X	7903	-0-	-3797	-0-	459 1	7444 2	Y	-0-			-0-
10		12090 X	10578	-0-	-1512	-0-	614 1	9964 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877 - 12951	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	353	-0-	353	353	20 1	333 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697 - 12725	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		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	
05		3441 X	3114	-0-	-327	-0-	179 1	2722 2	Y	194	181 0	25 1	23
							213 9						
06		3450 X	3035	-0-	-415	-0-	179 1	2632 2	Y	204	197 0	12 1	18
							224 9						
07		3565 X	3134	-0-	-431	-0-	189 1	2718 2	Y	206	188 0	19 1	17
							227 9						
08		3565 X	2573	-0-	-992	-0-	144 1	2269 2	Y	145	136 0	14 1	12
							160 9						
09		3180 X	1516	-0-	-1664	-0-	86 1	1369 2	Y	55	49 0	14 1	4
							61 9						
10		3131 X	2151	-0-	-980	-0-	117 1	1902 2	Y	120	109 0	2 1	13
							132 9						

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146 - 14190	
05		15531 X	7805	-0-	-7726	-0-	477 1	7328 2	Y	-0-			-0-
06		15030 X	8679	-0-	-6351	-0-	554 1	8125 2	Y	-0-			-0-
07		14105 X	8362	-0-	-5743	-0-	545 1	7817 2	Y	-0-			-0-
08		11315 X	8330	-0-	-2985	-0-	494 1	7836 2	Y	-0-			-0-
09		8880 X	7726	-0-	-1154	-0-	451 1	7275 2	Y	-0-			-0-
10		8990 X	7655	-0-	-1335	-0-	444 1	7211 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	258267	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	9388 - 14450	
05		10354 X	55	-0-	-10299	-0-	55 2		Y	-0-			107
06		8100 X	43	-0-	-8057	-0-	43 2		Y	-0-			107
07		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			Y	-0-			107
08		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			Y	-0-			107
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			107
*10		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	482 1	7836 2	Y	-0-			107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D		WELL #:		1H	RRCID -> 258424	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH	6846	PERF. 7356 - 12370			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	136 1	2058 2	Y	137	128 0	19 1	17
06	2490 X	2182	-0-	-308	-0-	151 9	1912 2	Y	127	124 0	9 1	11
07	2604 X	2104	-0-	-500	-0-	130 1	1852 2	Y	113	103 0	12 1	9
08	2604 X	1990	-0-	-614	-0-	140 9	1763 2	Y	105	97 0	8 1	9
09	2520 X	2035	-0-	-485	-0-	128 1	1801 2	Y	113	101 0	12 1	9
10	2356 X	1983	-0-	-373	-0-	124 9	1739 2	Y	123	114 0	4 1	14
						109 1						
						135 9						

SAN AMBROSIA C		WELL #:		1H	RRCID -> 258425	COMPL. DATE 08/12/2012	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 7129 - 12115			
05	3286 X	2535	-0-	-751	-0-	145 1	2204 2	Y	169	159 0	23 1	20
06	3330 X	2686	-0-	-644	-0-	186 9	2316 2	Y	194	186 0	11 1	17
07	3441 X	2682	-0-	-759	-0-	157 1	2324 2	Y	178	162 0	18 1	15
08	3441 X	2640	-0-	-801	-0-	213 9	196 9	Y	169	158 0	12 1	14
09	2760 X	2595	-0-	-165	-0-	162 1	2276 2	Y	162	144 0	20 1	12
10	2790 X	2250	-0-	-540	-0-	144 1	1992 2	Y	124	116 0	6 1	14
						186 9						
						141 1						
						178 9						
						122 1						
						136 9						

SAN AMBROSIA D		WELL #:		2H	RRCID -> 258426	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH	6764	PERF. 7452 - 12480			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2021												

GALVAN RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 258755	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 9341 - 14952			
05	5146 X	4498	-0-	-648	-0-	272 1	4156 2	Y	64	59 0	7 1	8
06	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	70 9	4678 2	Y	54	53 0	4 1	5
07	5177 X	5105	-0-	-72	-0-	319 1	4710 2	Y	60	55 0	5 1	5
08	5177 X	5066	-0-	-111	-0-	59 9	4706 2	Y	56	52 0	4 1	5
09	5070 X	4879	-0-	-191	-0-	329 1	4576 2	Y	16	14 0	6 1	1
10	5239 X	5040	-0-	-199	-0-	66 9	4698 2	Y	47	42 0	1 1	5
						298 1						
						62 9						
						285 1						
						18 9						
						290 1						
						52 9						

GALVAN RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 258756	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 9316 - 14927			
05	6944 X	5645	-0-	-1299	-0-	343 1	5218 2	Y	76	70 0	8 1	9
06	6720 X	5993	-0-	-727	-0-	84 9	5453 2	Y	151	142 0	5 1	13
07	6944 X	4549	-0-	-2395	-0-	374 1	4226 2	Y	25	23 0	13 1	2
08	6851 X	5227	-0-	-1624	-0-	166 9	4917 2	Y	-0-	2 1		-0-
09	6420 X	6231	-0-	-189	-0-	295 1	5828 2	Y	38	34 0	1 1	3
*10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	28 9	5978 2	Y	50	46 0	2 1	5
						310 1						
						361 1						
						42 9						
						369 1						
						55 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	4278 X	3852	-0-	-426	-0-	223	1	3372	2	Y	234	218	0	29	1	28
						257	9									
06	4830 X	4077	-0-	-753	-0-	245	1	3564	2	Y	244	236	0	15	1	21
						268	9									
07	4991 X	4000	-0-	-991	-0-	244	1	3503	2	Y	230	210	0	22	1	19
						253	9									
08	4991 X	4078	-0-	-913	-0-	225	1	3592	2	Y	237	220	0	16	1	20
						261	9									
09	4230 X	3587	-0-	-643	-0-	195	1	3176	2	Y	196	175	0	26	1	15
						216	9									
10	4216 X	2824	-0-	-1392	-0-	151	1	2493	2	Y	164	153	0	8	1	18
						180	9									
BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 259583		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 7549 - 12535						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2021																
SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7349 - 12853						
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	408	1	5841	2	Y	433	395	0	2	1	36
						476	9									
08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	230	1	3657	2	Y	386	359	0	30	1	33
						425	9									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 7420 - 12419						
05	5797 X	5698	-0-	-99	-0-	341	1	5195	2	Y	147	136	0	17	1	18
						162	9									
06	5910 X	5421	-0-	-489	-0-	338	1	4930	2	Y	139	136	0	9	1	12
						153	9									
07	6510 X	5474	-0-	-1036	-0-	346	1	4972	2	Y	142	129	0	13	1	12
						156	9									
08	6510 X	4983	-0-	-1527	-0-	288	1	4573	2	Y	111	104	0	10	1	9
						122	9									
09	5550 X	4278	-0-	-1272	-0-	244	1	3935	2	Y	90	80	0	12	1	7
						99	9									
10	5704 X	5370	-0-	-334	-0-	304	1	4922	2	Y	131	120	0	4	1	14
						144	9									
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 9675 - 14970						
05	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	532	1	8147	2	Y	114	105	0	12	1	14
						125	9									
06	7440 X	5860	-0-	-1580	-0-	369	1	5404	2	Y	79	79	0	7	1	7
						87	9									
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
09	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
10	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 260116		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8267 - 12874				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2020														

GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 9501 - 14888			
05	5363 X	5099	-0-	-264	-0-	308 1	4729 2	Y	56	52 0	6 1	7	
06	5010 X	4623	-0-	-387	-0-	295 1	4271 2	Y	52	50 0	4 1	5	
07	4960 X	4955	-0-	-5	-0-	319 1	4571 2	Y	59	54 0	5 1	5	
08	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	301 1	4788 2	Y	55	51 0	4 1	5	
09	4950 X	2560	-0-	-2390	-0-	148 1	2389 2	Y	21	18 0	6 1	2	
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	23 9		Y	-0-	1 0	1 1	-0-	

BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 7321 - 12380			
05	1643 X	998	-0-	-645	-0-	61 1	884 2	Y	48	43 0	4 1	6	
06	1590 X	985	-0-	-605	-0-	53 9	873 2	Y	47	46 0	3 1	4	
07	1643 X	1053	-0-	-590	-0-	60 1	931 2	Y	51	47 0	4 1	4	
08	1643 X	1072	-0-	-571	-0-	52 9	958 2	Y	50	46 0	4 1	4	
09	990 X	724	-0-	-266	-0-	66 1	658 2	Y	24	21 0	5 1	2	
*10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	922 2	Y	70	63 0	1 1	8	
						77 9							

SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 7075 - 12165			
05	2604 X	2174	-0-	-430	-0-	114 1	1767 2	Y	266	247 0	30 1	32	
06	2790 X	2080	-0-	-710	-0-	293 9	1692 2	Y	246	239 0	17 1	22	
07	2883 X	2040	-0-	-843	-0-	117 1	1659 2	Y	242	221 0	23 1	20	
08	2883 X	1975	-0-	-908	-0-	271 9	1628 2	Y	221	205 0	17 1	19	
09	2250 X	2005	-0-	-245	-0-	115 1	1645 2	Y	233	208 0	26 1	18	
10	2170 X	1706	-0-	-464	-0-	266 9	1409 2	Y	192	180 0	9 1	21	
						104 1							
						243 9							
						104 1							
						256 9							
						86 1							
						211 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 3H		RRCID -> 260186	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 7130	PERF. 7664	- 12677		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821 X	111	-0-	-2710	-0-	4 1	107 2	Y	-0-	5 0	11 1	-0-
06	1710 X	1264	-0-	-446	-0-	77 1	1126 2	Y	55	50 0		5
07	2728 X	1591	-0-	-1137	-0-	61 9	96 1	Y	92	84 0	5 1	8
08	2728 X	334	-0-	-2394	-0-	101 9	19 1	Y	14	15 0	6 1	1
09	2640 X	653	-0-	-1987	-0-	15 9	37 1	Y	-0-	1 1		-0-
10	1612 X	1444	-0-	-168	-0-	78 1	1297 2	Y	63	56 0		7
						69 9						
GALVAN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 260187	COMPL. DATE 02/14/2019	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 9228	- 14548				
05	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	1041 1	15913 2	Y	74	68 0	9 1	9
06	19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	81 9	1233 1	Y	60	59 0	5 1	5
07	27497 X	18270	-0-	-9227	-0-	66 9	1187 1	Y	53	49 0	5 1	4
08	27497 X	17389	-0-	-10108	-0-	58 9	1025 1	Y	50	46 0	4 1	4
09	21090 X	16201	-0-	-4889	-0-	55 9	940 1	Y	48	42 0	6 1	4
10	19995 X	16275	-0-	-3720	-0-	53 9	941 1	Y	52	48 0	2 1	6
						57 9						
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 8757	PERF. 9314	- 14962				
05	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-			Y	-0-			-0-
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	284 1	4147 2	Y	33	30 0		3
07	T. A.	6650	-0-	6650	6650	36 9	433 1	Y	11	10 0	3 1	1
08	T. A.	6229	-0-	6229	12879	12 9	365 1	Y	56	51 0	1 1	5
09	T. A.	5895	-0-	5895	18774	62 9	338 1	Y	48	43 0	6 1	4
*10	24645 X	5871	-0-	-18774	-0-	53 9	337 1	Y	49	46 0	2 1	5
						54 9						
BRISCOE B (SA5)		WELL #: 7H		RRCID -> 260309	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 6947	PERF. 7396	- 13052				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658 X	2866	-0-	-792	-0-	164	1	2529	2	Y	157	147 0	20 1 19
						173	9						
06	3960 X	2919	-0-	-1041	-0-	174	1	2566	2	Y	163	158 0	10 1 14
						179	9						
07	4092 X	2690	-0-	-1402	-0-	167	1	2379	2	Y	131	119 0	15 1 11
						144	9						
08	4092 X	2308	-0-	-1784	-0-	131	1	2057	2	Y	109	102 0	9 1 9
						120	9						
09	3030 X	1654	-0-	-1376	-0-	91	1	1489	2	Y	67	59 0	12 1 5
						74	9						
10	3007 X	2658	-0-	-349	-0-	146	1	2374	2	Y	125	113 0	3 1 14
						138	9						

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	Y	53	52 0	12 1 6
						58	9						
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	845	2	Y	173	160 0	4 1 15
						190	9						
07	2046 X	1634	-0-	-412	-0-	72	1	1047	2	Y	468	427 0	17 1 39
						515	9						
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	6 0	33 1 -0-
09	1980 X	275	-0-	-1705	-0-	17	1	229	2	Y	26	23 0	1 1 2
						29	9						
*10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	144	1	2337	2	Y	104	94 0	1 1 11
						114	9						

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

05	14B2 EXT	60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

05	2914 X	2793	-0-	-121	-0-	157	1	2423	2	Y	194	181 0	24 1 23
						213	9						
06	3270 X	2827	-0-	-443	-0-	167	1	2429	2	Y	210	203 0	12 1 18
						231	9						
07	3379 X	2746	-0-	-633	-0-	165	1	2370	2	Y	192	175 0	19 1 16
						211	9						
08	3379 X	2230	-0-	-1149	-0-	124	1	1977	2	Y	117	110 0	13 1 10
						129	9						
09	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	139	1	2215	2	Y	172	153 0	16 1 13
						189	9						
10	2914 X	2880	-0-	-34	-0-	151	1	2495	2	Y	213	196 0	7 1 23
						234	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9738 - 14586			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
05		4867 X	4800	-0-	-67	-0-	291 1	4414 2	Y	86	80 0	10 1	10
							95 9						
06		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	338 1	4954 2	Y	86	83 0	5 1	8
							95 9						
07		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	333 1	4790 2	Y	85	78 0	8 1	7
							94 9						
08		5177 X	4837	-0-	-340	-0-	282 1	4471 2	Y	76	71 0	6 1	6
							84 9						
09		5400 X	4510	-0-	-890	-0-	259 1	4177 2	Y	67	59 0	9 1	5
							74 9						
10		5580 X	4798	-0-	-782	-0-	274 1	4439 2	Y	77	71 0	3 1	8
							85 9						
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10469 - 15982			
05		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			Y	1	1 0	3 1	-0-
06		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-			-0-
07		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			Y	-0-			-0-
08		4216 X	10	-0-	-4206	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 9823 - 14267			
05		3193 X	3141	-0-	-52	-0-	188 1	2898 2	Y	50	47 0	6 1	6
							55 9						
06		3300 X	2938	-0-	-362	-0-	185 1	2703 2	Y	45	44 0	3 1	4
							50 9						
07		3410 X	2936	-0-	-474	-0-	185 1	2701 2	Y	45	41 0	4 1	4
							50 9						
08		3410 X	2945	-0-	-465	-0-	171 1	2728 2	Y	42	39 0	3 1	4
							46 9						
09		3120 X	2858	-0-	-262	-0-	163 1	2652 2	Y	39	35 0	5 1	3
							43 9						
10		3162 X	2954	-0-	-208	-0-	168 1	2739 2	Y	43	39 0	2 1	5
							47 9						
BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8290 - 13380			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7234 - 12554			
05		2883 X	2084	-0-	-799	-0-	123 1	1867 2	Y	85	81 0	16 1	10
							94 9						
06		2850 X	2366	-0-	-484	-0-	144 1	2102 2	Y	109	104 0	5 1	10
							120 9						
07		3286 X	2067	-0-	-1219	-0-	127 1	1850 2	Y	82	75 0	10 1	7
							90 9						
08		3286 X	2193	-0-	-1093	-0-	121 1	1938 2	Y	122	113 0	6 1	10
							134 9						
09		3180 X	2404	-0-	-776	-0-	131 1	2138 2	Y	123	109 0	15 1	9
							135 9						
10		2449 X	2113	-0-	-336	-0-	117 1	1872 2	Y	113	105 0	5 1	12
							124 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 264607	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 7736	PERF. 8343	- 13540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
05	3503 X	2764	-0-	-739	-0-	164	1 2517 2	Y	75	70 0	10 1 9
06	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	83	9 200 1 2965 2	Y	94	90 0	5 1 8
07	3596 X	3148	-0-	-448	-0-	103	9 198 1 2854 2	Y	87	79 0	9 1 7
08	3596 X	3052	-0-	-544	-0-	96	9 176 1 2781 2	Y	86	80 0	6 1 7
09	3270 X	2856	-0-	-414	-0-	95	9 163 1 2593 2	Y	91	81 0	10 1 7
10	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	100	9 185 1 3021 2	Y	94	88 0	3 1 10
						103	9				

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 7313	PERF. N/A
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		C454H	RRCID -> 264809	COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL DEPTH 8772	PERF. 9400	- 15818			
05	12958 X	12451	-0-	-507	-0-	760	1 11641 2	Y	45	41 0	4 1 5	
06	14730 X	13915	-0-	-815	-0-	50	9 891 1 13020 2	Y	4	6 0	3 1 -0-	
07	15376 X	12977	-0-	-2399	-0-	4	9 845 1 12104 2	Y	25	23 0		2
08	15376 X	13680	-0-	-1696	-0-	28	9 806 1 12845 2	Y	26	24 0	2 1	2
09	13950 X	12687	-0-	-1263	-0-	29	9 738 1 11934 2	Y	14	12 0	3 1	1
10	14415 X	2606	-0-	-11809	-0-	15	9 150 1 2455 2	Y	1	1 0	1 1	-0-
						1	9					

GALVAN RANCH		WELL #:		A527H	RRCID -> 264977	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 9163	PERF. 9669	- 15085
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804					
05	11346 X	6911	-0-	-4435	-0-	412 1	6308 2	Y	174	160 0	17 1	21	
						191 9							
06	10980 X	6177	-0-	-4803	-0-	385 1	5639 2	Y	139	137 0	11 1	12	
						153 9							
07	10199 X	6542	-0-	-3657	-0-	414 1	5955 2	Y	157	143 0	13 1	13	
						173 9							
08	9207 X	7226	-0-	-1981	-0-	415 1	6601 2	Y	191	177 0	11 1	16	
						210 9							
09	6900 X	6141	-0-	-759	-0-	351 1	5663 2	Y	115	102 0	20 1	9	
						127 9							
*10	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	430 1	7024 2	Y	120	111 0	5 1	13	
						132 9							

BRISCOE GU1 STATE AR		WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357					
05	5580 X	5307	-0-	-273	-0-	321 1	4890 2	Y	87	81 0	10 1	11	
						96 9							
06	5880 X	5184	-0-	-696	-0-	326 1	4775 2	Y	75	74 0	5 1	7	
						83 9							
07	6076 X	5051	-0-	-1025	-0-	324 1	4654 2	Y	66	61 0	7 1	5	
						73 9							
08	6076 X	5052	-0-	-1024	-0-	296 1	4672 2	Y	76	70 0	5 1	6	
						84 9							
09	5400 X	4673	-0-	-727	-0-	271 1	4327 2	Y	68	60 0	9 1	5	
						75 9							
10	5363 X	5112	-0-	-251	-0-	292 1	4740 2	Y	73	67 0	3 1	8	
						80 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342					
05	3162 X	1903	-0-	-1259	-0-	114 1	1754 2	Y	32	29 0	3 1	4	
						35 9							
06	3060 X	1791	-0-	-1269	-0-	112 1	1651 2	Y	25	25 0	2 1	2	
						28 9							
07	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	150 1	2169 2	Y	39	36 0	2 1	3	
						43 9							
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	256 1	4071 2	Y	57	52 0	3 1	5	
						63 9							
09	1860 X	1392	-0-	-468	-0-	81 1	1288 2	Y	21	18 0	6 1	2	
						23 9							
10	2356 N	1146	-0-	-1210	-0-	63 1	1068 2	Y	14	13 0	1 1	2	
						15 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	4041	-0-	4041	10428	223	1	3409	2	Y	372	334 0 15 1 45
06	T. A.	5097	-0-	5097	15525	409	9	4183	2	Y	572	544 0 23 1 50
07	18452 X	2927	-0-	-15525	-0-	285	1	2400	2	Y	327	298 0 52 1 27
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	629	9			Y	-0-	4 0 23 1 -0-
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-	167	1			Y	-0-	-0-
10	5270 X	1560	-0-	-3710	-0-	360	9	1389	2	Y	78	69 0 9
						85	1					
						86	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119
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

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 266129		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920				
05	15097 X	12530	-0-	-2567	-0-	768	1	11760	2	Y	2	2 0 -0-
06	15540 X	9881	-0-	-5659	-0-	2	9					-0-
07	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-	632	1	9249	2	Y	-0-	-0-
08	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-	-0-
09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	9	8 0 1
10	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-	1 0 -0-

SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336				
05	14B2 EXT	2635	-0-	2635	6803	138	1	2104	2	Y	357	314 0 43
06	T. A.	1202	-0-	1202	8005	393	9	981	2	Y	141	150 0 22 1 12
07	8005 X	-0-	-0-	-8005	-0-	66	1			Y	-0-	12 1 -0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	155	9			Y	-0-	-0-
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

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
05	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	1057	1 16118 2	Y	6	5 0	1 1
06	19020 X	-0-	-0-	-19020	-0-	7	9	Y	-0-	1 1	-0-
07	19654 X	10638	-0-	-9016	-0-	695	1 9941 2	Y	2	2 0	-0-
08	38854 X	38854	-0-	-0-	-0-	2303	1 36533 2	Y	16	15 0	1
09	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	2275	1 36846 2	Y	4	4 0	1 1
*10	37934 X	37934	-0-	-0-	-0-	2199	1 35732 2	Y	3	3 0	-0-

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

05	11346 X	10813	-0-	-533	-0-	666	1 10146 2	Y	1	1 0	-0-
06	11790 X	9027	-0-	-2763	-0-	579	1 8448 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

05	7347 X	6718	-0-	-629	-0-	399	1 6130 2	Y	172	158 0	19 1	21
06	7020 X	6490	-0-	-530	-0-	407	1 5934 2	Y	135	133 0	11 1	12
07	7223 X	6565	-0-	-658	-0-	418	1 6000 2	Y	134	123 0	12 1	11
08	7037 X	6506	-0-	-531	-0-	376	1 5980 2	Y	136	127 0	9 1	11
09	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	347	1 5576 2	Y	130	115 0	16 1	10
10	6727 X	6320	-0-	-407	-0-	356	1 5811 2	Y	139	129 0	5 1	15

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2021

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9607 - 14592					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19499 X	18418	-0-	-1081	-0-	1131	1	17270	2	Y	15	14	0	2	1	2
06	18870 X	17801	-0-	-1069	-0-	1142	1	16659	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	19375 X	18106	-0-	-1269	-0-	1180	1	16917	2	Y	8	7	0			1
08	19375 X	17860	-0-	-1515	-0-	1056	1	16793	2	Y	10	9	0	1	1	1
09	18300 X	17025	-0-	-1275	-0-	992	1	16022	2	Y	10	9	0	1	1	1
10	18476 X	17313	-0-	-1163	-0-	1002	1	16299	2	Y	11	11	0			1
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014			TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589 - 13339					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9631 - 14399					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744 - 12351					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394 - 11699					
05	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	2	Y	8	7	0			1
06	1830 X	1100	-0-	-730	-0-	68	1	1029	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	3	9			Y	-0-					-0-
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/09/2012			TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8680 - 12151					
05	3379 X	3050	-0-	-329	-0-	187	1	2863	2	Y	-0-					-0-
06	3270 X	1705	-0-	-1565	-0-	110	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825								
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325								
05	9920 X	9496	-0-	-424	-0-	582	1	8892	2	Y	20	18	0	3	1	2
						22	9									
06	10380 X	9272	-0-	-1108	-0-	592	1	8665	2	Y	14	14	0	1	1	1
						15	9									
07	10726 X	9515	-0-	-1211	-0-	621	1	8877	2	Y	15	14	0	1	1	1
						17	9									
08	10726 X	9334	-0-	-1392	-0-	553	1	8763	2	Y	16	15	0	1	1	1
						18	9									
09	9510 X	9003	-0-	-507	-0-	522	1	8461	2	Y	18	16	0	2	1	1
						20	9									
10	9610 X	9604	-0-	-6	-0-	555	1	9032	2	Y	15	13	0	1	1	2
						17	9									
GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072								
05	8308 X	8190	-0-	-118	-0-	500	1	7687	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
06	7980 X	7954	-0-	-26	-0-	511	1	7442	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	8246 X	8129	-0-	-117	-0-	528	1	7600	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	8215 X	7803	-0-	-412	-0-	462	1	7339	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	7980 X	7335	-0-	-645	-0-	428	1	6905	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	8246 X	6689	-0-	-1557	-0-	388	1	6295	2	Y	5	4	0			1
						6	9									
WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231								
05	10602 X	10309	-0-	-293	-0-	634	1	9674	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	10650 X	9985	-0-	-665	-0-	640	1	9345	2	Y	-0-					-0-
07	11005 X	10167	-0-	-838	-0-	661	1	9506	2	Y	-0-					-0-
08	11005 X	9460	-0-	-1545	-0-	557	1	8894	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
09	9990 X	6883	-0-	-3107	-0-	401	1	6482	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	10323 X	8274	-0-	-2049	-0-	478	1	7796	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314				
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			
05	14136 X	13754	-0-	-382	-0-	845 1	12876 2	Y	30	28 0	4 1	4
06	15840 X	14470	-0-	-1370	-0-	926 1	13510 2	Y	31	30 0	2 1	3
07	16368 X	14366	-0-	-2002	-0-	934 1	13401 2	Y	28	26 0	3 1	2
08	16368 X	13768	-0-	-2600	-0-	814 1	12926 2	Y	25	23 0	2 1	2
09	14580 X	13328	-0-	-1252	-0-	774 1	12526 2	Y	25	22 0	3 1	2
10	14973 X	13777	-0-	-1196	-0-	796 1	12951 2	Y	27	25 0	1 1	3

GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185				
05	12059 X	10760	-0-	-1299	-0-	658 1	10068 2	Y	31	30 0	5 1	4
06	11670 X	6427	-0-	-5243	-0-	409 1	5995 2	Y	21	21 0	2 1	2
07	12059 X	5484	-0-	-6575	-0-	356 1	5105 2	Y	21	19 0	2 1	2
08	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	666 1	10577 2	Y	64	60 0	1 1	5
09	10440 X	6637	-0-	-3803	-0-	383 1	6222 2	Y	29	26 0	6 1	2
10	10788 X	8176	-0-	-2612	-0-	472 1	7664 2	Y	36	33 0	1 1	4

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273				
05	2418 X	732	-0-	-1686	-0-	43 1	689 2	Y	-0-			-0-
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-			-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			-0-
08	1395 X	389	-0-	-1006	-0-	21 1	340 2	Y	25	23 0		2
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-	28 9		Y	-0-	2 1		-0-
10	744 X	657	-0-	-87	-0-	34 1	542 2	Y	74	66 0		8

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A568H		RRCID -> 268633	COMPL. DATE 12/28/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 9319	- 14387		
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		
05	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	611 1 25 9	9348 2	Y	23	21 0	3 1	3	
06	12360 X	9226	-0-	-3134	-0-	586 1	8640 2	Y	-0-	2 0	1 1	-0-	
07	10726 X	9173	-0-	-1553	-0-	595 1 2 9	8576 2	Y	2	2 0		-0-	
08	10726 X	8078	-0-	-2648	-0-	480 1 1 9	7597 2	Y	1	1 0		-0-	
09	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	597 1 20 9	9639 2	Y	18	16 0	1 1	1	
10	10013 X	9458	-0-	-555	-0-	545 1 41 9	8872 2	Y	37	33 0	1 1	4	

GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH	8752	PERF. 9725	- 14388	
05	10788 X	9284	-0-	-1504	-0-	565 1 73 9	8646 2	Y	66	62 0	8 1	8	
06	10650 X	9225	-0-	-1425	-0-	586 1 21 9	8618 2	Y	19	21 0	4 1	2	
07	11005 X	6569	-0-	-4436	-0-	424 1 31 9	6114 2	Y	28	26 0	2 1	2	
08	11005 X	10401	-0-	-604	-0-	613 1 21 9	9767 2	Y	19	17 0	2 1	2	
09	9900 X	9696	-0-	-204	-0-	563 1 29 9	9104 2	Y	26	24 0	2 1	2	
10	9548 X	8777	-0-	-771	-0-	505 1 34 9	8238 2	Y	31	29 0	1 1	3	

GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019			TOTAL DEPTH	8741	PERF. 9410	- 14729	
05	10075 X	2633	-0-	-7442	-0-	157 1 39 9	2437 2	Y	35	38 0	19 1	4	
06	9480 X	6037	-0-	-3443	-0-	385 1 26 9	5626 2	Y	24	24 0	2 1	2	
07	9300 X	5451	-0-	-3849	-0-	355 1	5096 2	Y	-0-	2 1		-0-	
08	9300 X	6622	-0-	-2678	-0-	392 1	6230 2	Y	-0-			-0-	
09	9000 X	4208	-0-	-4792	-0-	246 1	3962 2	Y	-0-			-0-	
10	6262 X	5558	-0-	-704	-0-	322 1	5236 2	Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 05/05/2018			TOTAL DEPTH	9324	PERF. 9770	- 14851	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 9986 - 15604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	378	1	5776	2	Y	44	40 0	3 1	5
						48	9							
06	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	348	1	5064	2	Y	36	35 0	3 1	3
						40	9							
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	352	1	5026	2	Y	32	29 0	3 1	3
						35	9							
08	6231 X	5449	-0-	-782	-0-	322	1	5103	2	Y	22	21 0	2 1	2
						24	9							
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	363	1	5868	2	Y	27	24 0	3 1	2
						30	9							
10	6231 X	4171	-0-	-2060	-0-	241	1	3906	2	Y	22	21 0	1 1	2
						24	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364		PERF.10042 - 14331				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 9957 - 15551				
05	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	585	1	8954	2	Y	114	103 0	9 1	14
						125	9							
06	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	583	1	8512	2	Y	63	64 0	7 1	6
						69	9							
07	10323 X	8644	-0-	-1679	-0-	558	1	8019	2	Y	61	56 0	6 1	5
						67	9							
08	10323 X	4037	-0-	-6286	-0-	235	1	3756	2	Y	42	39 0	4 1	4
						46	9							
09	9810 X	6568	-0-	-3242	-0-	376	1	6098	2	Y	85	77 0	6 1	6
						94	9							
10	9703 X	1	-0-	-9702	-0-	1	2			Y	-0-	3 0	3 1	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9964 - 13922				
05	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	556	1	8501	2	Y	73	65 0	2 1	9
						80	9							
06	8340 X	6148	-0-	-2192	-0-	393	1	5713	2	Y	38	39 0	5 1	3
						42	9							
07	8246 X	5954	-0-	-2292	-0-	384	1	5529	2	Y	37	34 0	3 1	3
						41	9							
08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-			-0-
10	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 7342 - 12957				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7392 - 12855		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4557 X	4296	-0-	-261	-0-	254 1	3898 2	Y	131	122 0	15 1	16
						144 9						
06	4830 X	3878	-0-	-952	-0-	240 1	3518 2	Y	109	107 0	8 1	10
						120 9						
07	4991 X	4606	-0-	-385	-0-	293 1	4172 2	Y	128	117 0	10 1	11
						141 9						
08	4991 X	2727	-0-	-2264	-0-	157 1	2493 2	Y	70	66 0	9 1	6
						77 9						
09	4380 X	1747	-0-	-2633	-0-	96 1	1583 2	Y	62	55 0	8 1	5
						68 9						
*10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	300 1	4882 2	Y	152	138 0	2 1	17
						167 9						

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8474 - 12835	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51 1	794 2	Y	-0-		-0-
06	930 N	741	-0-	-189	-0-	47 1	694 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	22	-0-	-908	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968		
05	2976 X	2814	-0-	-162	-0-	169 1	2582 2	Y	57	53 0	6 1	7
						63 9						
06	3090 X	2803	-0-	-287	-0-	174 1	2574 2	Y	50	49 0	4 1	4
						55 9						
07	3193 X	2617	-0-	-576	-0-	167 1	2400 2	Y	45	40 0	5 1	4
						50 9						
08	3193 X	2772	-0-	-421	-0-	160 1	2551 2	Y	55	51 0	3 1	5
						61 9						
09	2820 X	2220	-0-	-600	-0-	125 1	2051 2	Y	40	36 0	6 1	3
						44 9						
10	2914 X	2732	-0-	-182	-0-	153 1	2515 2	Y	58	53 0	2 1	6
						64 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9774 - 15230		
05	7285 X	6313	-0-	-972	-0-	385 1	5873 2	Y	50	47 0	6 1	6
						55 9						
06	7620 X	6429	-0-	-1191	-0-	408 1	5966 2	Y	50	49 0	3 1	4
						55 9						
07	7874 X	7197	-0-	-677	-0-	464 1	6674 2	Y	54	49 0	5 1	4
						59 9						
08	7874 X	4194	-0-	-3680	-0-	248 1	3918 2	Y	25	23 0	4 1	2
						28 9						
09	6630 X	3844	-0-	-2786	-0-	222 1	3587 2	Y	32	29 0	3 1	2
						35 9						
*10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	416 1	6791 2	Y	61	55 0	1 1	7
						67 9						

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7955 - 12515	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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								
05	1705 X	1075	-0-	-630	-0-	64 1	959 2	Y	47	45 0	11 1	6				
06	1650 X	1611	-0-	-39	-0-	52 9	1425 2	Y	79	75 0	3 1	7				
07	1922 X	1163	-0-	-759	-0-	99 1	1029 2	Y	57	52 0	7 1	5				
08	1922 X	556	-0-	-1366	-0-	87 9	490 2	Y	35	33 0	4 1	3				
09	1860 X	809	-0-	-1051	-0-	71 1	705 2	Y	55	49 0	5 1	4				
10	1674 X	1172	-0-	-502	-0-	63 9	1041 2	Y	64	59 0	2 1	7				
GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218								
05	2139 X	1916	-0-	-223	-0-	114 1	1765 2	Y	34	31 0	4 1	4				
06	2070 X	1928	-0-	-142	-0-	37 9	1761 2	Y	42	40 0	2 1	4				
07	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	121 1	1689 2	Y	36	33 0	4 1	3				
08	2077 X	1957	-0-	-120	-0-	46 9	1813 2	Y	26	25 0	2 1	2				
09	1920 X	1831	-0-	-89	-0-	118 1	1691 2	Y	31	28 0	3 1	2				
*10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	40 9	1886 2	Y	33	30 0	1 1	4				
GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129								
05	10013 X	9346	-0-	-667	-0-	115 1	8719 2	Y	52	49 0	7 1	6				
06	9690 X	8164	-0-	-1526	-0-	29 9	7592 2	Y	47	46 0	3 1	4				
07	9982 X	9444	-0-	-538	-0-	520 1	8778 2	Y	50	46 0	4 1	4				
08	9982 X	8608	-0-	-1374	-0-	611 1	8055 2	Y	44	40 0	4 1	4				
09	9660 X	8269	-0-	-1391	-0-	55 9	7776 2	Y	11	10 0	4 1	1				
10	9486 X	9197	-0-	-289	-0-	505 1	8642 2	Y	20	19 0		2				
NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 269792		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620								
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	481 1	829 2	Y	-0-			-0-				
06	1260 N	718	-0-	-542	-0-	12 9	673 2	Y	-0-			-0-				
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	533 1		Y	-0-			-0-				
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	22 9		Y	-0-			-0-				
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-				
10	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 #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018			TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	16492 X	8433	-0-	-8059	-0-	512	1	7855	2	Y	60	58 0	11 1	7
						66	9							
06	15930 X	12545	-0-	-3385	-0-	797	1	11645	2	Y	94	89 0	4 1	8
						103	9							
07	16461 X	7905	-0-	-8556	-0-	512	1	7323	2	Y	64	59 0	8 1	5
						70	9							
08	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-	1 0	4 1	-0-
09	12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-					Y	-0-			-0-
10	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018			TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9554 - 14762			
05	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	812	1	12426	2	Y	42	39 0	5 1	5
						46	9							
06	12720 X	11386	-0-	-1334	-0-	727	1	10624	2	Y	32	31 0	3 1	3
						35	9							
07	13144 X	11563	-0-	-1581	-0-	751	1	10775	2	Y	34	31 0	3 1	3
						37	9							
08	13330 X	6648	-0-	-6682	-0-	393	1	6234	2	Y	19	18 0	2 1	2
						21	9							
09	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
10	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9578 - 14741			
05	16089 X	15694	-0-	-395	-0-	962	1	14732	2	Y	-0-	1 0		-0-
06	15360 X	14914	-0-	-446	-0-	955	1	13959	2	Y	-0-			-0-
07	15779 X	15071	-0-	-708	-0-	980	1	14067	2	Y	22	20 0		2
						24	9							
08	15779 X	9987	-0-	-5792	-0-	590	1	9357	2	Y	36	33 0	2 1	3
						40	9							
09	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
10	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016			TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8828 - 13067			
05	6231 X	3317	-0-	-2914	-0-	200	1	3066	2	Y	46	43 0	6 1	6
						51	9							
06	6030 X	3959	-0-	-2071	-0-	252	1	3662	2	Y	41	40 0	3 1	4
						45	9							
07	6231 X	1507	-0-	-4724	-0-	96	1	1392	2	Y	17	16 0	4 1	1
						19	9							
08	4681 X	2577	-0-	-2104	-0-	149	1	2397	2	Y	28	26 0	1 1	2
						31	9							
09	3960 X	1330	-0-	-2630	-0-	78	1	1233	2	Y	17	15 0	3 1	1
						19	9							
10	4092 X	1472	-0-	-2620	-0-	85	1	1368	2	Y	17	15 0	1 1	2
						19	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A522H		RRCID -> 270016	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 9249	PERF. 9854	- 13942						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9829		- 16361	
05	7750 X	7475	-0-	-275	-0-	452 1	6916 2	Y	97	89 0	11 1	12	
						107 9							
06	7590 X	7171	-0-	-419	-0-	454 1	6625 2	Y	84	83 0	6 1	7	
						92 9							
07	7843 X	6586	-0-	-1257	-0-	424 1	6079 2	Y	75	68 0	8 1	6	
						83 9							
08	7843 X	7780	-0-	-63	-0-	456 1	7237 2	Y	79	73 0	5 1	7	
						87 9							
09	7350 X	7052	-0-	-298	-0-	403 1	6562 2	Y	79	71 0	9 1	6	
						87 9							
10	7502 X	7197	-0-	-305	-0-	410 1	6686 2	Y	92	85 0	3 1	10	
						101 9							

WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8569		- 12961	
05	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	989 1	15127 2	Y	34	32 0	4 1	4	
						37 9							
06	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	715 1	10454 2	Y	20	20 0	2 1	2	
						22 9							
07	20181 X	8842	-0-	-11339	-0-	577 1	8251 2	Y	13	12 0	2 1	1	
						14 9							
08	17050 X	3835	-0-	-13215	-0-	228 1	3603 2	Y	4	4 0	1 1	-0-	
						4 9							
09	15660 X	1180	-0-	-14480	-0-	68 1	1112 2	Y	-0-			-0-	
10	16182 X	1213	-0-	-14969	-0-	71 1	1142 2	Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 10472		- 15193	
05	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	90 1	1417 2	Y	-0-			-0-	
06	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	91 1	1355 2	Y	-0-			-0-	
07	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	95 1	1373 2	Y	-0-			-0-	
08	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	85 1	1336 2	Y	-0-			-0-	
09	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	78 1	1254 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
*10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	95 1	1531 2	Y	16	14 0		2	
						18 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9991		- 14497	
05	9083 X	8643	-0-	-440	-0-	530 1	8099 2	Y	13	12 0	1 1	2	
						14 9							
06	8880 X	8270	-0-	-610	-0-	526 1	7731 2	Y	12	12 0	1 1	1	
						13 9							
07	9176 X	8715	-0-	-461	-0-	567 1	8139 2	Y	8	7 0	1 1	1	
						9 9							
08	9176 X	8347	-0-	-829	-0-	494 1	7832 2	Y	19	17 0	1 1	2	
						21 9							
09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-			Y	-0-	2 1		-0-	
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	658	1	10070	2	Y	1	1 0	1 1 -0-
06	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	610	1	8911	2	Y	1	1 0	-0-
07	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	621	1	8888	2	Y	3	3 0	-0-
08	10757 X	9668	-0-	-1089	-0-	573	1	9071	2	Y	22	20 0	2
09	10410 X	9869	-0-	-541	-0-	573	1	9272	2	Y	22	19 0	3 1 2
10	10757 X	9591	-0-	-1166	-0-	554	1	9017	2	Y	18	17 0	1 1 2

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

05	12121 X	10094	-0-	-2027	-0-	619	1	9451	2	Y	22	20 0	3 1 3
06	11730 X	11052	-0-	-678	-0-	706	1	10322	2	Y	22	22 0	1 1 2
07	11594 X	11376	-0-	-218	-0-	740	1	10611	2	Y	23	21 0	2 1 2
08	11594 X	7000	-0-	-4594	-0-	413	1	6575	2	Y	11	10 0	2 1 1
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
10	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

05	5456 X	2127	-0-	-3329	-0-	108	1	1643	2	Y	342	328 0	66 1 41
06	5280 X	3858	-0-	-1422	-0-	207	1	3028	2	Y	566	536 0	21 1 50
07	4960 X	4375	-0-	-585	-0-	241	1	3455	2	Y	617	564 0	52 1 51
08	4960 X	370	-0-	-4590	-0-	19	1	286	2	Y	59	62 0	43 1 5
09	4080 X	2670	-0-	-1410	-0-	132	1	2173	2	Y	332	296 0	16 1 25
*10	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	241	1	3894	2	Y	870	786 0	13 1 96

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-		-0-
06	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	580	1	8476	2	Y	79	72 0	-0-7
07	T. A.	18918	-0-	18918	18918	1224	1	17569	2	Y	114	105 0	7 1 9
08	T. A.	16529	-0-	16529	35447	976	1	15446	2	Y	97	90 0	8 1 8
09	T. A.	15677	-0-	15677	51124	909	1	14696	2	Y	65	58 0	10 1 5
*10	66140 X	15016	-0-	-51124	-0-	864	1	14061	2	Y	83	76 0	3 1 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 17H		RRCID -> 270155	COMPL. DATE 05/09/2016	TOTAL DEPTH 7297	PERF. 7984	- 13045		
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	
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	219 1 641 9	3317 2	Y	583	543 0	72 1	70
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	Y	1	35 0	36 1	-0-
07	7316 X	4134	-0-	-3182	-0-	240 1 458 9	3436 2	Y	416	380 0	2 1	34
08	7316 X	2628	-0-	-4688	-0-	132 1 409 9	2087 2	Y	372	346 0	29 1	31
09	7080 X	2646	-0-	-4434	-0-	130 1 408 9	2108 2	Y	371	330 0	44 1	28
10	4185 X	3502	-0-	-683	-0-	170 1 564 9	2768 2	Y	513	470 0	15 1	56

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020			TOTAL DEPTH 8728			PERF. 9644 - 15016	
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-			Y	-0-			-0-	
06	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	763 1 290 9	11184 2	Y	264	241 0		23	
07	T. A.	11899	-0-	11899	11899	760 1 232 9	10907 2	Y	211	193 0	24 1	17	
08	T. A.	15631	-0-	15631	27530	904 1 375 9	14352 2	Y	341	314 0	15 1	29	
09	T. A.	14879	-0-	14879	42409	860 1 100 9	13919 2	Y	91	81 0	32 1	7	
*10	57620 X	15211	-0-	-42409	-0-	875 1 117 9	14219 2	Y	106	97 0	4 1	12	

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 7590			PERF. 7896 - 11900	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	378	-0-	378	378	23 1 1 9	354 2	Y	1	1 0		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	378			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	195	-0-	195	573	13 1 4 9	178 2	Y	4	4 0		-0-	
*10	696 X	123	-0-	-573	-0-	3 1 1 9	119 2	Y	1	1 0		-0-	

BRISCOE G		WELL #: 38H		RRCID -> 270177		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 7565			PERF. 7942 - 12246	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	16 1	226 2	Y	-0-			-0-	
07	T. A.	1104	-0-	1104	1104	67 1 98 9	939 2	Y	89	82 0		7	
08	T. A.	1400	-0-	1400	2504	72 1 179 9	1149 2	Y	163	150 0	6 1	14	
09	T. A.	578	-0-	578	3082	32 1 34 9	512 2	Y	31	28 0	15 1	2	
*10	3614 X	532	-0-	-3082	-0-	25 1 74 9	433 2	Y	67	61 0	1 1	7	

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-				Y	-0-			-0-
06	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	428	1	6239	2	Y	78	71 0	7
						86	9						
07	T. A.	10861	-0-	10861	10861	701	1	10048	2	Y	102	94 0	7 1 8
						112	9						
08	T. A.	10140	-0-	10140	21001	601	1	9535	2	Y	4	5 0	7 1 -0-
						4	9						
09	T. A.	9375	-0-	9375	30376	543	1	8788	2	Y	40	35 0	2 1 3
						44	9						
*10	40018 X	9642	-0-	-30376	-0-	554	1	9012	2	Y	69	62 0	2 1 8
						76	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9228 - 15107			
05	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-				Y	-0-			-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-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-

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8203 - 12383			
05	10757 X	8164	-0-	-2593	-0-	496	1	7588	2	Y	73	65 0	4 1 9
						80	9						
06	10410 X	8805	-0-	-1605	-0-	559	1	8162	2	Y	76	73 0	5 1 7
						84	9						
07	11625 X	8408	-0-	-3217	-0-	543	1	7789	2	Y	69	63 0	7 1 6
						76	9						
08	11625 X	8346	-0-	-3279	-0-	492	1	7780	2	Y	67	62 0	5 1 6
						74	9						
09	8820 X	7763	-0-	-1057	-0-	450	1	7241	2	Y	65	58 0	8 1 5
						72	9						
10	9114 X	8382	-0-	-732	-0-	482	1	7821	2	Y	72	66 0	3 1 8
						79	9						

GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8910 - 14890			
05	2914 X	2471	-0-	-443	-0-	148	1	2242	2	Y	74	69 0	9 1 9
						81	9						
06	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	152	1	2210	2	Y	102	97 0	5 1 9
						112	9						
07	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	156	1	2252	2	Y	65	60 0	9 1 5
						72	9						
08	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	144	1	2288	2	Y	74	68 0	5 1 6
						81	9						
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	163	1	2630	2	Y	79	70 0	9 1 6
						87	9						
*10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	161	1	2599	2	Y	79	73 0	3 1 9
						87	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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		
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #:		23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7883 - 12645		
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN STATE		WELL #:		4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8478 - 12851		
05	8184 X	4112	-0-	-4072	-0-	249	1	3791	2	Y	65	61	0	9 1 8
						72	9							
06	7920 X	3334	-0-	-4586	-0-	209	1	3068	2	Y	52	51	0	4 1 5
						57	9							
07	7595 X	2146	-0-	-5449	-0-	136	1	1979	2	Y	28	26	0	5 1 2
						31	9							
08	7285 X	1804	-0-	-5481	-0-	106	1	1675	2	Y	21	19	0	2 1 2
						23	9							
09	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	429	1	6946	2	Y	106	95	0	5 1 8
						117	9							
*10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	435	1	7079	2	Y	112	104	0	4 1 12
						123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 9544 - 14558			
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		
05	18941 X	10399	-0-	-8542	-0-	633 1	9665 2	Y	92	81 0			11
06	20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	101 9 1295 1	18907 2	Y	132	125 0	6 1		12
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	145 9 196 1	2806 2	Y	14	13 0	12 1		1
08	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-	15 9		Y	-0-	1 1			-0-
09	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	1332 1	21600 2	Y	32	29 0	1 1		2
10	21049 X	20171	-0-	-878	-0-	35 9 1162 1	18908 2	Y	92	83 0	1 1		10
						101 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 9349 - 14303			
05	14012 X	17	-0-	-13995	-0-	17 2		Y	-0-				-0-
06	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	731 1	10679 2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	1970	-0-	1970	1970	126 1	1844 2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1970			Y	-0-				-0-
09	T. A.	15574	-0-	15574	17544	902 1	14617 2	Y	50	44 0	2 1		4
*10	29822 X	12278	-0-	-17544	-0-	55 9 706 1	11473 2	Y	90	82 0	2 1		10
						99 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9363 - 15016			
05	18910 X	14306	-0-	-4604	-0-	874 1	13389 2	Y	39	35 0	1 1		5
06	18120 X	14271	-0-	-3849	-0-	43 9 913 1	13321 2	Y	34	33 0	3 1		3
07	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	37 9 1439 1	20652 2	Y	39	36 0	3 1		3
08	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	43 9 1175 1	18647 2	Y	31	28 0	3 1		3
09	18450 X	18450	-0-	-0-	-0-	34 9 1071 1	17348 2	Y	28	26 0	3 1		2
10	22227 X	18431	-0-	-3796	-0-	31 9 1067 1	17330 2	Y	31	29 0	1 1		3
						34 9							

GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 9280 - 14376			
05	18910 X	2974	-0-	-15936	-0-	171 1	2630 2	Y	157	138 0			19
06	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	173 9 842 1	12303 2	Y	643	595 0	10 1		57
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	707 9 125 1	1797 2	Y	71	65 0	57 1		6
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	78 9		Y	-0-	1 0	5 1		-0-
09	13890 X	10447	-0-	-3443	-0-	262 9 593 1	9592 2	Y	238	212 0	8 1		18
10	14353 X	5962	-0-	-8391	-0-	262 9 337 1	5458 2	Y	152	144 0	9 1		17
						167 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

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
05	15934 X	38	-0-	-15896	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
06	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	543	1	Y	57	52 0	5
						63	9				
07	T. A.	1428	-0-	1428	1428	94	1	Y	9	8 0	1
						10	9			5 1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1428			Y	-0-	1 1	-0-
09	T. A.	11883	-0-	11883	13311	687	1	Y	68	60 0	5
						75	9			3 1	
*10	23272 X	9961	-0-	-13311	-0-	573	1	Y	61	56 0	7
						67	9			3 1	

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

05	4495 X	4202	-0-	-293	-0-	258	1	Y	9	9 0	1
						10	9			2 1	
06	4530 X	4221	-0-	-309	-0-	267	1	Y	11	10 0	1
						12	9			1 1	
07	4681 X	4234	-0-	-447	-0-	277	1	Y	14	13 0	1
						15	9			1 1	
08	4681 X	4142	-0-	-539	-0-	246	1	Y	12	11 0	1
						13	9			1 1	
09	4260 X	3964	-0-	-296	-0-	230	1	Y	13	11 0	1
						14	9			2 1	
10	4371 X	4116	-0-	-255	-0-	239	1	Y	18	16 0	2
						20	9			1 1	

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

05	20522 X	19451	-0-	-1071	-0-	1190	1	Y	67	62 0	8
						74	9			6 1	
06	20730 X	18691	-0-	-2039	-0-	1194	1	Y	58	57 0	5
						64	9			4 1	
07	21421 X	18985	-0-	-2436	-0-	1233	1	Y	52	48 0	4
						57	9			5 1	
08	21421 X	18760	-0-	-2661	-0-	1110	1	Y	47	43 0	4
						52	9			4 1	
09	19380 X	17992	-0-	-1388	-0-	1044	1	Y	50	44 0	4
						55	9			6 1	
10	19499 X	18386	-0-	-1113	-0-	1061	1	Y	56	52 0	6
						62	9			2 1	

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

05	16275 X	15492	-0-	-783	-0-	946	1	Y	52	49 0	6
						57	9			6 1	
06	16200 X	14736	-0-	-1464	-0-	940	1	Y	45	44 0	4
						50	9			3 1	
07	16740 X	15014	-0-	-1726	-0-	975	1	Y	45	41 0	4
						50	9			4 1	
08	16740 X	14839	-0-	-1901	-0-	875	1	Y	43	40 0	4
						47	9			3 1	
09	15210 X	14255	-0-	-955	-0-	827	1	Y	40	36 0	3
						44	9			5 1	
10	15531 X	14612	-0-	-919	-0-	844	1	Y	40	37 0	4
						44	9			2 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
			WELL #: B344H	RRCID -> 271518	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 8739	PERF. 9455	- 14603						
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	
05	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	1404 31	1	21448	2	Y	28	26 0	3 1	3
06	23340 X	20517	-0-	-2823	-0-	1313 24	1	19180	2	Y	22	21 0	2 1	2
07	25172 X	22220	-0-	-2952	-0-	1444 23	1	20753	2	Y	21	19 0	2 1	2
08	25172 X	20956	-0-	-4216	-0-	1236 23	1	19697	2	Y	21	20 0	1 1	2
09	22200 X	20191	-0-	-2009	-0-	1173 21	1	18997	2	Y	19	17 0	3 1	1
10	22940 X	20072	-0-	-2868	-0-	1160 23	1	18889	2	Y	21	19 0	1 1	2
GALVAN RANCH			WELL #: B340H	RRCID -> 271519	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH 8726	PERF. 9443	- 14780						
05	10292 X	5407	-0-	-4885	-0-	331 7	1	5069	2	Y	6	5 0	2 1	1
06	9300 X	8894	-0-	-406	-0-	566 40	1	8288	2	Y	36	34 0		3
07	10571 X	9043	-0-	-1528	-0-	587 18	1	8438	2	Y	16	15 0	3 1	1
08	10571 X	5913	-0-	-4658	-0-	349 18	1	5546	2	Y	16	15 0	1 1	1
09	10230 X	5506	-0-	-4724	-0-	318 4	1	5184	2	Y	4	4 0	1 1	-0-
*10	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	609 20	1	9877	2	Y	18	16 0		2
GALVAN RANCH			WELL #: B342	RRCID -> 271520	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 9344	- 14912						
05	15376 X	14239	-0-	-1137	-0-	873 12	1	13354	2	Y	11	10 0		1
06	15780 X	14558	-0-	-1222	-0-	931 15	1	13612	2	Y	14	13 0	1 1	1
07	16306 X	14662	-0-	-1644	-0-	954 13	1	13695	2	Y	12	11 0	1 1	1
08	16306 X	14468	-0-	-1838	-0-	856 10	1	13602	2	Y	9	8 0	1 1	1
09	14700 X	13475	-0-	-1225	-0-	783 17	1	12675	2	Y	15	13 0	2 1	1
10	15066 X	14178	-0-	-888	-0-	820 14	1	13344	2	Y	13	12 0	1 1	1
GALVAN RANCH			WELL #: B357H	RRCID -> 271521	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 9441	- 14809						
05	21855 X	18186	-0-	-3669	-0-	1107 162	1	16917	2	Y	147	129 0		18
06	21150 X	18191	-0-	-2959	-0-	1163	1	17028	2	Y	-0-	8 0	10 1	-0-
07	20026 X	18115	-0-	-1911	-0-	1181	1	16934	2	Y	-0-			-0-
08	19840 X	18093	-0-	-1747	-0-	1070 1	1	17022	2	Y	1	1 0		-0-
09	18540 X	16845	-0-	-1695	-0-	982	1	15863	2	Y	-0-			-0-
10	18817 X	18072	-0-	-745	-0-	1046	1	17026	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10850 X	5	-0-	-10845	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	10500 X	8821	-0-	-1679	-0-	563	1	8258	2	Y	-0-					-0-
07	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	729	1	10445	2	Y	1	1	0			-0-
08	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	653	1	10369	2	Y	1	1	0			-0-
09	10350 X	9791	-0-	-559	-0-	570	1	9220	2	Y	1	1	0			-0-
10	11222 X	8517	-0-	-2705	-0-	493	1	8023	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

05	5952 X	5525	-0-	-427	-0-	339	1	5185	2	Y	1	1	0			-0-
06	5760 X	5314	-0-	-446	-0-	342	1	4971	2	Y	1	1	0			-0-
07	5735 X	5049	-0-	-686	-0-	330	1	4719	2	Y	-0-					-0-
08	5642 X	4941	-0-	-701	-0-	293	1	4640	2	Y	7	6	0			1
09	5370 X	4483	-0-	-887	-0-	262	1	4221	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5549 X	4706	-0-	-843	-0-	274	1	4431	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

05	T. A.	7860	-0-	7860	27134	475	1	7263	2	Y	111	103	0	12	1	13
06	T. A.	7398	-0-	7398	34532	122	9	6843	2	Y	79	78	0	7	1	7
07	41589 X	7057	-0-	-34532	-0-	468	1	6486	2	Y	109	100	0	7	1	9
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-	87	9			Y	-0-	1	0	8	1	-0-
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	451	1			Y	-0-					-0-
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-	120	9			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 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	
05	21452 X	19355	-0-	-2097	-0-	1185 1	18101 2	Y	63	58 0	7 1	8
06	20310 X	18363	-0-	-1947	-0-	69 9	17129 2	Y	55	54 0	4 1	5
07	20553 X	19091	-0-	-1462	-0-	61 9	17790 2	Y	55	50 0	5 1	5
08	20553 X	19033	-0-	-1520	-0-	1240 1	17853 2	Y	49	46 0	4 1	4
09	19080 X	18495	-0-	-585	-0-	61 9	17369 2	Y	48	42 0	6 1	4
10	19406 X	3060	-0-	-16346	-0-	1073 1	2874 2	Y	8	9 0	2 1	1
						53 9						
						177 1						
						9 9						
GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676				
05	21297 X	18408	-0-	-2889	-0-	1124 1	17206 2	Y	71	65 0	6 1	9
06	22050 X	20299	-0-	-1751	-0-	78 9	18942 2	Y	55	54 0	5 1	5
07	22785 X	18660	-0-	-4125	-0-	1296 1	17435 2	Y	9	8 0	5 1	1
08	22785 X	19670	-0-	-3115	-0-	61 9	18445 2	Y	56	51 0	1 1	5
09	20340 X	18145	-0-	-2195	-0-	10 9	17026 2	Y	61	55 0	6 1	5
10	21018 X	2309	-0-	-18709	-0-	1163 1	2166 2	Y	6	8 0	2 1	1
						62 9						
						1052 1						
						67 9						
						136 1						
						7 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074				
05	16151 X	15465	-0-	-686	-0-	945 1	14446 2	Y	67	62 0	8 1	8
06	16500 X	14297	-0-	-2203	-0-	74 9	13321 2	Y	56	55 0	4 1	5
07	17050 X	11847	-0-	-5203	-0-	914 1	11036 2	Y	37	34 0	5 1	3
08	17050 X	16232	-0-	-818	-0-	62 9	15224 2	Y	44	40 0	3 1	4
09	15420 X	14756	-0-	-664	-0-	770 1	13858 2	Y	39	35 0	5 1	3
10	15500 X	14530	-0-	-970	-0-	41 9	13644 2	Y	42	38 0	2 1	5
						960 1						
						48 9						
						855 1						
						43 9						
						840 1						
						46 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001				
05	8928 X	8198	-0-	-730	-0-	502 1	7696 2	Y	-0-			-0-
06	8640 X	8133	-0-	-507	-0-	521 1	7612 2	Y	-0-			-0-
07	8866 X	8414	-0-	-452	-0-	547 1	7867 2	Y	-0-			-0-
08	8866 X	8173	-0-	-693	-0-	484 1	7689 2	Y	-0-			-0-
09	8160 X	7765	-0-	-395	-0-	453 1	7312 2	Y	-0-			-0-
10	8432 X	7819	-0-	-613	-0-	452 1	7367 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
			WELL #: B430H			RRCID -> 271538			COMPL. DATE 12/08/2020			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	13361 X	9889	-0-	-3472	-0-	602 52 9	1	9235	2	Y	47	44 0	6 1 6	
06	12810 X	9533	-0-	-3277	-0-	606 47 9	1	8880	2	Y	43	42 0	3 1 4	
07	11966 X	9812	-0-	-2154	-0-	637 48 9	1	9127	2	Y	44	40 0	4 1 4	
08	11966 X	8985	-0-	-2981	-0-	528 41 9	1	8416	2	Y	37	35 0	3 1 3	
09	10560 X	7674	-0-	-2886	-0-	443 37 9	1	7194	2	Y	34	30 0	4 1 3	
10	9920 X	9050	-0-	-870	-0-	521 47 9	1	8482	2	Y	43	40 0	1 1 5	
GALVAN RANCH			WELL #: B428H			RRCID -> 271540			COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052		
05	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	1167 74 9	1	17838	2	Y	67	63 0	8 1 8	
06	20100 X	18171	-0-	-1929	-0-	1162 43 9	1	16966	2	Y	39	40 0	4 1 3	
07	21855 X	18198	-0-	-3657	-0-	1182 52 9	1	16964	2	Y	47	42 0	4 1 4	
08	21855 X	17947	-0-	-3908	-0-	1062 41 9	1	16844	2	Y	37	35 0	3 1 3	
09	19260 X	17211	-0-	-2049	-0-	1000 17 9	1	16194	2	Y	15	13 0	4 1 1	
10	19127 X	17546	-0-	-1581	-0-	1016 29 9	1	16501	2	Y	26	23 0	1 1 3	
GALVAN RANCH			WELL #: B352H			RRCID -> 271541			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786		
05	22320 X	21681	-0-	-639	-0-	1332 3 9	1	20346	2	Y	3	3 0	1 1 -0-	
06	21840 X	20643	-0-	-1197	-0-	1323 2 9	1	19318	2	Y	2	2 0	-0-	
07	23591 X	20932	-0-	-2659	-0-	1365 1 9	1	19566	2	Y	1	1 0	-0-	
08	23591 X	20351	-0-	-3240	-0-	1204 1 9	1	19146	2	Y	1	1 0	-0-	
09	21270 X	19613	-0-	-1657	-0-	1141 2 9	1	18470	2	Y	2	2 0	-0-	
10	21731 X	19931	-0-	-1800	-0-	1155 2 9	1	18774	2	Y	2	2 0	-0-	
GALVAN RANCH			WELL #: B354H			RRCID -> 271542			COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816		
05	20398 X	19712	-0-	-686	-0-	1212 2 9	1	18498	2	Y	2	3 0	-0-	
06	21450 X	18751	-0-	-2699	-0-	1202 3 9	1	17546	2	Y	3	3 0	-0-	
07	22165 X	19302	-0-	-2863	-0-	1256 2 9	1	18044	2	Y	2	2 0	-0-	
08	22165 X	19452	-0-	-2713	-0-	1153 1 9	1	18298	2	Y	1	1 0	-0-	
09	19890 X	18327	-0-	-1563	-0-	1067 1 9	1	17259	2	Y	1	1 0	-0-	
10	19747 X	18817	-0-	-930	-0-	1090 2 9	1	17725	2	Y	2	2 0	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	21111 X	19564	-0-	-1547	-0-	1199	1 2 9	18363	2 Y	2 3 0	-0-
06	20640 X	18918	-0-	-1722	-0-	1209	1 2 9	17707	2 Y	2 2 0	-0-
07	21328 X	19101	-0-	-2227	-0-	1246	1 1 9	17854	2 Y	1 1 0	-0-
08	21328 X	18760	-0-	-2568	-0-	1112	1 1 9	17647	2 Y	1 1 0	-0-
09	19500 X	17894	-0-	-1606	-0-	1042	1 1 9	16851	2 Y	1 1 0	-0-
10	19623 X	18398	-0-	-1225	-0-	1067	1 1 9	17330	2 Y	1 1 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420			
05	15903 X	14772	-0-	-1131	-0-	902	1 79 9	13791	2 Y	72 66 0	9 1 9
06	17040 X	13854	-0-	-3186	-0-	884	1 68 9	12902	2 Y	62 61 0	5 1 5
07	17608 X	9376	-0-	-8232	-0-	609	1 43 9	8724	2 Y	39 35 0	6 1 3
08	17608 X	13689	-0-	-3919	-0-	805	1 75 9	12809	2 Y	68 62 0	3 1 6
09	15060 X	13639	-0-	-1421	-0-	792	1 73 9	12774	2 Y	66 59 0	8 1 5
10	14818 X	13600	-0-	-1218	-0-	783	1 81 9	12736	2 Y	74 68 0	3 1 8

GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456			
05	13950 X	12507	-0-	-1443	-0-	760	1 136 9	11611	2 Y	124 115 0	16 1 15
06	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	739	1 151 9	10790	2 Y	137 132 0	8 1 12
07	14942 X	12082	-0-	-2860	-0-	778	1 122 9	11182	2 Y	111 102 0	12 1 9
08	14942 X	11747	-0-	-3195	-0-	689	1 111 9	10947	2 Y	101 94 0	8 1 8
09	14460 X	11135	-0-	-3325	-0-	644	1 106 9	10385	2 Y	96 85 0	12 1 7
10	12524 X	11311	-0-	-1213	-0-	650	1 118 9	10543	2 Y	107 98 0	4 1 12

GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647			
05	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	869	1 164 9	13275	2 Y	149 137 0	15 1 18
06	13050 X	12993	-0-	-57	-0-	826	1 96 9	12071	2 Y	87 88 0	9 1 8
07	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	886	1 106 9	12724	2 Y	96 88 0	8 1 8
08	14353 X	13415	-0-	-938	-0-	787	1 94 9	12534	2 Y	85 79 0	7 1 7
09	13890 X	12194	-0-	-1696	-0-	702	1 88 9	11404	2 Y	80 71 0	10 1 6
10	14353 X	11259	-0-	-3094	-0-	648	1 88 9	10523	2 Y	80 74 0	3 1 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7774 - 12678		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	224	1	3426	2	Y	203	189 0	26 1 24
06	3030 X	2661	-0-	-369	-0-	223	9						
07	3503 X	3184	-0-	-319	-0-	157	1	2304	2	Y	182	177 0	13 1 16
08	3875 X	2742	-0-	-1133	-0-	200	9						
09	3750 X	2034	-0-	-1716	-0-	194	1	2761	2	Y	208	190 0	17 1 17
10	3875 X	3319	-0-	-556	-0-	229	9						
						149	1	2402	2	Y	174	161 0	15 1 15
						191	9						
						110	1	1805	2	Y	108	97 0	18 1 8
						119	9						
						176	1	2872	2	Y	246	223 0	4 1 27
						271	9						

BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7964 - 12615		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	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		
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	345	1	5243	2	Y	82	77 0	11 1 10
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	90	9						
07	6944 X	5830	-0-	-1114	-0-	342	1	4993	2	Y	80	78 0	5 1 7
08	6944 X	3665	-0-	-3279	-0-	88	9						
09	5910 X	5167	-0-	-743	-0-	374	1	5369	2	Y	79	72 0	7 1 7
*10	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	87	9						
						213	1	3391	2	Y	55	52 0	5 1 5
						61	9						
						296	1	4803	2	Y	62	55 0	7 1 5
						68	9						
						349	1	5650	2	Y	77	71 0	2 1 9
						85	9						

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016			TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7880 - 12555		
05	1984 X	852	-0-	-1132	-0-	45	1	718	2	Y	81	85 0	33 1 10
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	89	9						
07	2821 X	1180	-0-	-1641	-0-	122	1	1782	2	Y	218	204 0	5 1 19
08	2821 X	1033	-0-	-1788	-0-	240	9						
09	2730 X	2083	-0-	-647	-0-	67	1	945	2	Y	153	139 0	20 1 13
10	2232 X	1326	-0-	-906	-0-	168	9						
						55	1	871	2	Y	97	91 0	11 1 8
						107	9						
						112	1	1843	2	Y	116	103 0	12 1 9
						128	9						
						64	1	1106	2	Y	142	130 0	5 1 16
						156	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	11780 X	5193	-0-	-6587	-0-	316	1	4841	2	Y	33	30 0	2 1 4
06	11340 X	4664	-0-	-6676	-0-	297	1	4325	2	Y	38	37 0	2 1 3
07	9145 X	5072	-0-	-4073	-0-	327	1	4688	2	Y	52	47 0	4 1 4
08	7564 X	5281	-0-	-2283	-0-	311	1	4969	2	Y	1	1 0	4 1 -0-
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	307	1	4961	2	Y	-0-		-0-
*10	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	304	1	4947	2	Y	13	12 0	1

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

05	18724 X	15517	-0-	-3207	-0-	953	1	14563	2	Y	1	2 0	-0-
06	18450 X	14026	-0-	-4424	-0-	899	1	13126	2	Y	1	1 0	-0-
07	19065 X	15296	-0-	-3769	-0-	997	1	14298	2	Y	1	1 0	-0-
08	19065 X	14831	-0-	-4234	-0-	880	1	13951	2	Y	-0-		-0-
09	15840 X	14038	-0-	-1802	-0-	817	1	13220	2	Y	1	1 0	-0-
10	15562 X	14351	-0-	-1211	-0-	833	1	13518	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

05	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	1215	1	18586	2	Y	118	109 0	14 1 14
06	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	1285	1	18769	2	Y	107	105 0	7 1 9
07	21142 X	20331	-0-	-811	-0-	1315	1	18898	2	Y	107	97 0	10 1 9
08	21142 X	20057	-0-	-1085	-0-	1182	1	18769	2	Y	96	90 0	7 1 8
09	20460 X	19264	-0-	-1196	-0-	1116	1	18045	2	Y	94	83 0	12 1 7
10	20894 X	19649	-0-	-1245	-0-	1130	1	18398	2	Y	110	101 0	4 1 12

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

05	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	920	1	14031	2	Y	123	113 0	14 1 15
06	14520 X	14404	-0-	-116	-0-	915	1	13353	2	Y	124	120 0	8 1 11
07	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	991	1	14177	2	Y	162	148 0	12 1 13
08	15128 X	15114	-0-	-14	-0-	889	1	14108	2	Y	106	99 0	11 1 9
09	14640 X	14609	-0-	-31	-0-	845	1	13652	2	Y	102	91 0	12 1 8
10	15407 X	14781	-0-	-626	-0-	851	1	13800	2	Y	118	109 0	4 1 13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 9920 - 14772	
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	
05		10199 X	8506	-0-	-1693	-0-	516 1	7906 2	Y	76	71 0	9 1	9
							84 9						
06		8760 X	7657	-0-	-1103	-0-	485 1	7098 2	Y	67	65 0	5 1	6
							74 9						
07		8680 X	6125	-0-	-2555	-0-	394 1	5675 2	Y	51	47 0	6 1	4
							56 9						
08		8649 X	4463	-0-	-4186	-0-	263 1	4165 2	Y	32	29 0	4 1	3
							35 9						
09		8250 X	4580	-0-	-3670	-0-	267 1	4276 2	Y	34	31 0	3 1	3
							37 9						
10		8525 X	4180	-0-	-4345	-0-	241 1	3910 2	Y	26	25 0	1 1	3
							29 9						

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7872 - 12297			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7948 - 12405			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7906 - 12279			
05		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	185 1	2806 2	Y	638	588 0	65 1	77
							702 9						
06		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	163 1	2381 2	Y	500	493 0	40 1	44
							550 9						
07		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	226 1	3242 2	Y	607	555 0	46 1	50
							668 9						
08		3689 X	2897	-0-	-792	-0-	142 1	2249 2	Y	460	429 0	42 1	39
							506 9						
09		3570 X	3079	-0-	-491	-0-	158 1	2548 2	Y	339	302 0	50 1	26
							373 9						
*10		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	288 1	4655 2	Y	779	706 0	13 1	86
							857 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205 - 14014			
05		19964 X	18925	-0-	-1039	-0-	1155 1	17678 2	Y	84	78 0	9 1	10
							92 9						
06		19590 X	18226	-0-	-1364	-0-	1163 1	17010 2	Y	48	49 0	5 1	4
							53 9						
07		20243 X	18539	-0-	-1704	-0-	1204 1	17281 2	Y	49	45 0	4 1	4
							54 9						
08		20243 X	18215	-0-	-2028	-0-	1075 1	17067 2	Y	66	61 0	3 1	6
							73 9						
09		18720 X	17704	-0-	-1016	-0-	1025 1	16607 2	Y	65	58 0	8 1	5
							72 9						
10		18972 X	17872	-0-	-1100	-0-	1028 1	16767 2	Y	70	64 0	3 1	8
							77 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440 - 12504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	10540 X	8081	-0-	-2459	-0-	496	1	7577	2	Y	7	7 0	1 1	1
06	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	663	1	9672	2	Y	4	4 0	1 1	-0-
07	10075 X	8313	-0-	-1762	-0-	539	1	7735	2	Y	35	32 0		3
08	10075 X	8601	-0-	-1474	-0-	505	1	8045	2	Y	46	43 0	2 1	4
09	10350 X	8203	-0-	-2147	-0-	479	1	7684	2	Y	36	32 0	5 1	3
10	10695 X	898	-0-	-9797	-0-	53	1	837	2	Y	7	8 0	1 1	1

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983 - 10935				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	4805 X	3484	-0-	-1321	-0-	169	1	2615	2	Y	636	584 0	60 1	77
06	4740 X	3076	-0-	-1664	-0-	158	1	2329	2	Y	535	525 0	40 1	47
07	4898 X	3094	-0-	-1804	-0-	165	1	2364	2	Y	514	470 0	49 1	42
08	4898 X	2028	-0-	-2870	-0-	102	1	1604	2	Y	293	274 0	36 1	25
09	3390 X	1444	-0-	-1946	-0-	78	1	1256	2	Y	100	89 0	28 1	8
10	3503 X	2525	-0-	-978	-0-	110	1	1976	2	Y	389	350 0	4 1	43

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939				
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	Y	362	352 0	80 1	44
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	111	1	1612	2	Y	518	493 0	23 1	46
07	3565 X	2267	-0-	-1298	-0-	114	1	1632	2	Y	474	434 0	47 1	39
08	3565 X	1554	-0-	-2011	-0-	68	1	1099	2	Y	352	328 0	33 1	30
09	3450 X	1293	-0-	-2157	-0-	57	1	962	2	Y	249	222 0	38 1	19
*10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	1873	2	Y	446	406 0	10 1	49

BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797 - 12108				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		25H	RRCID ->	272286	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8263 - 13086		
M	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	
05	8370 X	7308	-0-	-1062	-0-	4746	1	1728	2	Y	758	746	0	247
06	7530 X	7230	-0-	-300	-0-	834	9	3306	1	Y	774	764	0	257
07	7719 X	7109	-0-	-610	-0-	851	9	3356	1	Y	651	658	0	250
08	7378 X	7054	-0-	-324	-0-	716	9	1211	1	Y	699	558	0	391
09	7230 X	6225	-0-	-1005	-0-	769	9	2055	1	Y	465	207	0	399 1
10	7471 X	7103	-0-	-368	-0-	512	9	4497	1	Y	757	571	0	436
						833	9							

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		19H	RRCID ->	272328	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8322 - 13109		
05	4464 X	4163	-0-	-301	-0-	2765	1	1007	2	Y	355	349	0	116
06	4170 X	4108	-0-	-62	-0-	391	9	1917	1	Y	370	363	0	123
07	4309 X	4124	-0-	-185	-0-	407	9	1988	1	Y	306	311	0	118
08	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	337	9	721	1	Y	319	258	0	179
09	4110 X	3796	-0-	-314	-0-	351	9	1276	1	Y	227	102	0	182 1
*10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	250	9	2861	1	Y	372	280	0	214
						409	9							

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		23H	RRCID ->	272343	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8293 - 13080		
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-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.	686	-0-	686	686	392	1	156	2	Y	125	53	0	72
						138	9							

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		24H	RRCID ->	272344	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8281 - 13181		
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 X	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	83	1	151	2	Y	15	7	0	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	-0-	8	0	-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		20H	RRCID ->	272346	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8227 - 13107		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928					
05	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	346 1	5260 2	Y	387	351 0	25 1	47	
						426 9							
06	8550 X	5520	-0-	-3030	-0-	326 1	4730 2	Y	422	408 0	24 1	37	
						464 9							
07	8835 X	5339	-0-	-3496	-0-	288 1	4123 2	Y	844	771 0	40 1	70	
						928 9							
08	8835 X	3956	-0-	-4879	-0-	210 1	3351 2	Y	359	340 0	59 1	30	
						395 9							
09	5850 X	3386	-0-	-2464	-0-	178 1	2876 2	Y	302	269 0	40 1	23	
						332 9							
10	6045 X	4621	-0-	-1424	-0-	233 1	3815 2	Y	521	475 0	12 1	57	
						573 9							

WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232					
05	9765 X	8926	-0-	-839	-0-	545 1	8375 2	Y	5	5 0	1 1	1	
						6 9							
06	9240 X	8484	-0-	-756	-0-	545 1	7937 2	Y	2	3 0		-0-	
						2 9							
07	9548 X	8670	-0-	-878	-0-	563 1	8104 2	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
08	9548 X	8460	-0-	-1088	-0-	500 1	7956 2	Y	4	4 0		-0-	
						4 9							
09	8670 X	8256	-0-	-414	-0-	480 1	7770 2	Y	5	5 0		-0-	
						6 9							
10	8959 X	8630	-0-	-329	-0-	501 1	8122 2	Y	6	5 0		1	
						7 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666					
05	54684 X	50915	-0-	-3769	-0-	3125 1	47758 2	Y	29	28 0	7 1	3	
						32 9							
06	52560 X	48843	-0-	-3717	-0-	3127 1	45682 2	Y	31	29 0	2 1	3	
						34 9							
07	53134 X	47821	-0-	-5313	-0-	3114 1	44675 2	Y	29	27 0	3 1	2	
						32 9							
08	53134 X	48777	-0-	-4357	-0-	2887 1	45839 2	Y	46	42 0	2 1	4	
						51 9							
09	50340 X	46907	-0-	-3433	-0-	2727 1	44118 2	Y	56	50 0	6 1	4	
						62 9							
10	51057 X	47962	-0-	-3095	-0-	2776 1	45123 2	Y	57	53 0	2 1	6	
						63 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-			-0-
06	34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	2179	1	31869	2	Y	207	189	0	18
						228	9							
07	31327 X	31327	-0-	-0-	-0-	2038	1	29234	2	Y	50	46	0	4
						55	9						18	1
08	27963 X	27963	-0-	-0-	-0-	1656	1	26306	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9						3	1
09	23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	1372	1	22215	2	Y	-0-			-0-
*10	24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	1418	1	23006	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015				TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561				
05	13609 X	10571	-0-	-3038	-0-	649	1	9914	2	Y	7	6	0	1
						8	9						3	1
06	13170 X	6692	-0-	-6478	-0-	429	1	6244	2	Y	17	16	0	2
						19	9							
07	13547 X	9934	-0-	-3613	-0-	647	1	9266	2	Y	19	17	0	2
						21	9						2	1
08	13547 X	12751	-0-	-796	-0-	753	1	11963	2	Y	32	30	0	3
						35	9						1	1
09	13110 X	4945	-0-	-8165	-0-	290	1	4653	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9						3	1
10	10602 X	9085	-0-	-1517	-0-	525	1	8532	2	Y	25	22	0	3
						28	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989				
05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	273	1	4200	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	281	1	4104	2	Y	-0-		1	1
07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	331	1	4724	2	Y	-0-			-0-
08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	317	1	5026	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	302	1	4885	2	Y	-0-			-0-
*10	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	304	1	4963	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050				
05	16771 X	16222	-0-	-549	-0-	994	1	15228	2	Y	-0-	4	0	-0-
06	16230 X	15493	-0-	-737	-0-	991	1	14502	2	Y	-0-			-0-
07	16957 X	15520	-0-	-1437	-0-	1010	1	14510	2	Y	-0-			-0-
08	16957 X	15327	-0-	-1630	-0-	907	1	14420	2	Y	-0-			-0-
09	16410 X	14701	-0-	-1709	-0-	849	1	13768	2	Y	76	67	0	6
						84	9						3	1
10	16275 X	14966	-0-	-1309	-0-	861	1	13989	2	Y	105	96	0	12
						116	9						3	1
GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649				
05	25513 X	21852	-0-	-3661	-0-	1339	1	20472	2	Y	37	34	0	4
						41	9						4	1
06	25170 X	6980	-0-	-18190	-0-	448	1	6518	2	Y	13	14	0	1
						14	9						2	1
07	26009 X	19565	-0-	-6444	-0-	1273	1	18269	2	Y	21	19	0	2
						23	9						1	1
08	26009 X	23969	-0-	-2040	-0-	1420	1	22549	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	23160 X	19790	-0-	-3370	-0-	1151	1	18639	2	Y	-0-			-0-
10	21917 X	17374	-0-	-4543	-0-	1008	1	16358	2	Y	7	6	0	1
						8	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207			
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	
05	19933 X	19374	-0-	-559	-0-	1177 1 209 9	17988 2	Y	190	175 0 20 1	23
06	19290 X	17067	-0-	-2223	-0-	1081 1 169 9	15817 2	Y	154	151 0 12 1	14
07	19933 X	18415	-0-	-1518	-0-	1189 1 169 9	17057 2	Y	154	141 0 14 1	13
08	19468 X	17821	-0-	-1647	-0-	1046 1 160 9	16615 2	Y	145	135 0 11 1	12
09	18810 X	16483	-0-	-2327	-0-	951 1 150 9	15382 2	Y	136	121 0 17 1	10
10	19437 X	17102	-0-	-2335	-0-	981 1 168 9	15953 2	Y	153	141 0 5 1	17

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186			
05	3627 X	3045	-0-	-582	-0-	2066 1 226 9	753 2	Y	205	197 0	67
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1516 1 259 9	1411 2	Y	235	224 0	78
07	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	1537 1 204 9	1390 2	Y	185	192 0	71
08	3286 X	3130	-0-	-156	-0-	569 1 173 9	2388 2	Y	157	140 0	88
09	3180 X	2661	-0-	-519	-0-	927 1 84 9	1650 2	Y	76	34 0 89 1	41
10	3286 X	2712	-0-	-574	-0-	1915 1 41 9	756 2	Y	37	57 0	21

GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181			
05	24583 X	10331	-0-	-14252	-0-	625 1 161 9	9545 2	Y	146	128 0	18
06	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	1257 1 92 9	18351 2	Y	84	86 0 9 1	7
07	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	1217 1 32 9	17473 2	Y	29	26 0 8 1	2
08	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	1067 1 7 9	16949 2	Y	6	6 0 2 1	-0-
09	19740 X	16625	-0-	-3115	-0-	963 1 20 9	15642 2	Y	18	16 0 1 1	1
10	20398 X	16858	-0-	-3540	-0-	973 1 44 9	15841 2	Y	40	36 0 1 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304			
05	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	1447 1 64 9	22119 2	Y	58	54 0 6 1	7
06	23730 X	21434	-0-	-2296	-0-	1370 1 52 9	20012 2	Y	47	46 0 4 1	4
07	26133 X	21049	-0-	-5084	-0-	1366 1 45 9	19638 2	Y	41	38 0 4 1	3
08	26133 X	20619	-0-	-5514	-0-	1218 1 42 9	19359 2	Y	38	35 0 3 1	3
09	25290 X	19796	-0-	-5494	-0-	1149 1 41 9	18606 2	Y	37	33 0 4 1	3
10	23684 X	20219	-0-	-3465	-0-	1169 1 46 9	19004 2	Y	42	39 0 1 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015				TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	27590 X	15636	-0-	-11954	-0-	957	1 14648 2	Y	28	25 0	3		
06	34191 X	34191	-0-	-0-	-0-	2188	1 31961 2	Y	38	36 0 2 1	3		
07	33188 X	33188	-0-	-0-	-0-	2157	1 30966 2	Y	59	53 0 4 1	5		
08	30855 X	30855	-0-	-0-	-0-	1824	1 28970 2	Y	55	51 0 4 1	5		
09	34260 X	28408	-0-	-5852	-0-	1648	1 26708 2	Y	47	42 0 6 1	4		
10	35402 X	27611	-0-	-7791	-0-	1597	1 25959 2	Y	50	46 0 2 1	6		

GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123			
05	8091 X	7508	-0-	-583	-0-	459	1 7039 2	Y	9	9 0 1 1	1		
06	8790 X	7538	-0-	-1252	-0-	482	1 7046 2	Y	9	8 0 1 1	1		
07	9083 X	7883	-0-	-1200	-0-	513	1 7364 2	Y	5	5 0 1 1	-0-		
08	9083 X	7445	-0-	-1638	-0-	440	1 7003 2	Y	2	2 0	-0-		
09	7770 X	7062	-0-	-708	-0-	412	1 6648 2	Y	2	2 0	-0-		
10	7905 X	7191	-0-	-714	-0-	416	1 6775 2	Y	-0-		-0-		

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763			
05	T. A.	1667	-0-	1667	1667	102	1 1565 2	Y	-0-		-0-		
06	T. A.	18917	-0-	18917	20584	1197	1 17523 2	Y	179	163 0	16		
07	33432 X	12848	-0-	-20584	-0-	830	1 11904 2	Y	104	95 0 16 1	9		
08	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	612	1 9708 2	Y	61	58 0 7 1	5		
09	18930 X	13222	-0-	-5708	-0-	766	1 12375 2	Y	74	65 0 8 1	6		
10	19561 X	12254	-0-	-7307	-0-	706	1 11475 2	Y	66	62 0 3 1	7		

GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957			
05	29419 X	28027	-0-	-1392	-0-	1718	1 26252 2	Y	52	49 0 6 1	6		
06	28560 X	25299	-0-	-3261	-0-	1617	1 23634 2	Y	44	43 0 3 1	4		
07	29512 X	26366	-0-	-3146	-0-	1714	1 24602 2	Y	45	41 0 4 1	4		
08	29512 X	26027	-0-	-3485	-0-	1539	1 24444 2	Y	40	38 0 3 1	3		
09	28050 X	25017	-0-	-3033	-0-	1451	1 23521 2	Y	41	36 0 5 1	3		
10	28086 X	25367	-0-	-2719	-0-	1466	1 23849 2	Y	47	43 0 2 1	5		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	47	-0-	47	47	47	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	12975	-0-	12975	13022	821	1	Y	135	123	0	12
07	3100 N	24332	-0-	21232	34254	149	9	Y	214	195	0	18
08	3100 N	24572	-0-	21472	55726	1570	1	Y	-0-	3	0	-0-
09	78637 X	22911	-0-	-55726	-0-	235	9	Y	3	3	0	-0-
*10	21848 X	21848	-0-	-0-	-0-	1457	1	Y	55	49	0	6
						1330	1	Y				
						3	9					
						61	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351				
05	22072 X	21678	-0-	-394	-0-	1331	1	Y	15	14	0	2
06	22980 X	20797	-0-	-2183	-0-	17	9	Y	13	13	0	1
07	24087 X	21021	-0-	-3066	-0-	1332	1	Y	12	11	0	1
08	24087 X	20542	-0-	-3545	-0-	14	9	Y	10	9	0	1
09	21870 X	19680	-0-	-2190	-0-	1366	1	Y	10	9	0	1
10	21731 X	19861	-0-	-1870	-0-	13	9	Y	8	8	0	1
						1216	1	Y				
						11	9					
						1143	1	Y				
						11	9					
						1149	1	Y				
						9	9					

GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900				
05	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	756	1	Y	207	194	0	25
06	14070 X	13495	-0-	-575	-0-	228	9	Y	228	220	0	20
07	14663 X	14164	-0-	-499	-0-	848	1	Y	227	207	0	19
08	14663 X	13601	-0-	-1062	-0-	251	9	Y	210	195	0	18
09	13530 X	8757	-0-	-4773	-0-	907	1	Y	128	114	0	10
10	14229 X	13985	-0-	-244	-0-	250	9	Y	227	207	0	25
						792	1	Y				
						231	9					
						503	1	Y				
						141	9					
						796	1	Y				
						250	9					

GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176				
05	10788 X	8421	-0-	-2367	-0-	511	1	Y	121	112	0	15
06	10440 X	8266	-0-	-2174	-0-	133	9	Y	106	104	0	9
07	9083 X	8416	-0-	-667	-0-	523	1	Y	101	92	0	8
08	9083 X	8510	-0-	-573	-0-	117	9	Y	104	96	0	9
09	8280 X	7964	-0-	-316	-0-	542	1	Y	108	97	0	8
10	8556 X	8300	-0-	-256	-0-	111	9	Y	117	108	0	13
						496	1	Y				
						114	9					
						456	1	Y				
						119	9					
						472	1	Y				
						129	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014				TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	8401 X	7342	-0-	-1059	-0-	441	1	6752	2	Y	135	125	0	15	1	16
06	8130 X	7349	-0-	-781	-0-	149	9	461	1	Y	121	118	0	8	1	11
07	8091 X	7489	-0-	-602	-0-	133	9	479	1	Y	120	110	0	11	1	10
08	8091 X	7124	-0-	-967	-0-	132	9	414	1	Y	111	104	0	8	1	9
09	7350 X	6808	-0-	-542	-0-	122	9	391	1	Y	102	90	0	13	1	8
10	7595 X	7239	-0-	-356	-0-	112	9	411	1	Y	117	108	0	4	1	13
						129	9									

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684						
05	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	764	1	11652	2	Y	139	126	0	9	1	17
06	15630 X	11832	-0-	-3798	-0-	153	9	752	1	Y	88	88	0	9	1	8
07	16151 X	8012	-0-	-8139	-0-	97	9	518	1	Y	49	45	0	8	1	4
08	16151 X	7583	-0-	-8568	-0-	54	9	445	1	Y	59	55	0	3	1	5
09	12960 X	7280	-0-	-5680	-0-	65	9	419	1	Y	79	70	0	8	1	6
10	12586 X	7389	-0-	-5197	-0-	87	9	426	1	Y	65	61	0	3	1	7
						72	9									

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 07/29/2017				TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	193	1	2794	2	Y	52	47	0			5
07	T. A.	23699	-0-	23699	23699	57	9	1533	1	Y	190	174	0	5	1	16
08	T. A.	18041	-0-	18041	41740	209	9	1062	1	Y	121	114	0	13	1	10
09	T. A.	16647	-0-	16647	58387	133	9	961	1	Y	161	143	0	16	1	12
10	T. A.	16992	-0-	16992	75379	177	9	976	1	Y	148	138	0	6	1	16
						163	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015				TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229						
05	T. A.	2500	-0-	2500	2500	151	1	2315	2	Y	31	27	0			4
06	T. A.	17702	-0-	17702	20202	34	9	1122	1	Y	174	161	0	2	1	15
07	32756 X	12554	-0-	-20202	-0-	191	9	813	1	Y	72	65	0	16	1	6
08	2511 X	1610	-0-	-901	-0-	79	9	91	1	Y	10	10	0	5	1	1
09	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-	11	9			Y	-0-	1	1			-0-
10	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE STATE AR			WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8119		- 12773		
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	

05		10416 X	9859	-0-	-557	-0-	597	1	9107	2	Y	141	130	0	12 1 17
							155	9							
06		10110 X	9285	-0-	-825	-0-	584	1	8558	2	Y	130	127	0	9 1 11
							143	9							
07		10447 X	9105	-0-	-1342	-0-	582	1	8379	2	Y	131	119	0	12 1 11
							144	9							
08		10447 X	8579	-0-	-1868	-0-	500	1	7952	2	Y	115	107	0	9 1 10
							127	9							
09		9570 X	7902	-0-	-1668	-0-	454	1	7327	2	Y	110	99	0	13 1 8
							121	9							
10		9889 X	9433	-0-	-456	-0-	537	1	8749	2	Y	134	123	0	4 1 15
							147	9							

BRISCOE R			WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7996		- 12360		
05		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	545	1	8324	2	Y	194	179	0	20 1 23
							213	9							
06		5910 X	4905	-0-	-1005	-0-	305	1	4473	2	Y	115	116	0	12 1 10
							127	9							
07		7099 X	5391	-0-	-1708	-0-	344	1	4903	2	Y	131	119	0	11 1 11
							144	9							
08		9114 X	6589	-0-	-2525	-0-	382	1	6065	2	Y	129	120	0	9 1 11
							142	9							
09		8820 X	7191	-0-	-1629	-0-	411	1	6630	2	Y	136	122	0	15 1 10
							150	9							
10		9114 X	7747	-0-	-1367	-0-	438	1	7119	2	Y	173	159	0	5 1 19
							190	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9664		- 14760		
05		6851 X	6755	-0-	-96	-0-	412	1	6280	2	Y	57	53	0	8 1 7
							63	9							
06		6390 X	3432	-0-	-2958	-0-	215	1	3165	2	Y	47	46	0	4 1 4
							52	9							
07		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	462	1	6632	2	Y	99	90	0	5 1 8
							109	9							
08		6882 X	6305	-0-	-577	-0-	367	1	5831	2	Y	97	90	0	7 1 8
							107	9							
09		6660 X	5927	-0-	-733	-0-	337	1	5492	2	Y	89	79	0	11 1 7
							98	9							
10		7223 X	5925	-0-	-1298	-0-	337	1	5474	2	Y	104	96	0	4 1 11
							114	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9653		- 14694		
05		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	381	1	5843	2	Y	134	125	0	16 1 16
							147	9							
06		6030 X	3081	-0-	-2949	-0-	193	1	2823	2	Y	59	62	0	8 1 5
							65	9							
07		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	415	1	5983	2	Y	123	112	0	6 1 10
							135	9							
08		6386 X	5919	-0-	-467	-0-	344	1	5454	2	Y	110	102	0	9 1 9
							121	9							
09		6180 X	5591	-0-	-589	-0-	318	1	5155	2	Y	107	95	0	13 1 8
							118	9							
10		6572 X	5769	-0-	-803	-0-	329	1	5308	2	Y	120	111	0	4 1 13
							132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	4991 X	39	-0-	-4952	-0-	39	2	Y	-0-	4	0	11	1	-0-
06	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	465	1	Y	109	99	0	11	1	10
						120	9							
07	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	417	1	Y	124	114	0	10	1	10
						136	9							
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	329	1	Y	95	88	0	9	1	8
						105	9							
09	7410 X	4956	-0-	-2454	-0-	285	1	Y	83	74	0	11	1	6
						91	9							
10	7657 X	5860	-0-	-1797	-0-	336	1	Y	72	67	0	3	1	8
						79	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492						
05	8587 X	12	-0-	-8575	-0-	1	2	Y	10	13	0	11	1	1
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			Y	-0-	1	1			-0-
07	8680 X	5	-0-	-8675	-0-	5	2	Y	-0-					-0-
08	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-					-0-
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			Y	-0-					-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345						
05	9393 X	5552	-0-	-3841	-0-	336	1	Y	91	87	0	15	1	11
						100	9							
06	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	891	1	Y	241	225	0	6	1	21
						265	9							
07	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	762	1	Y	187	171	0	22	1	15
						206	9							
08	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	677	1	Y	157	146	0	13	1	13
						173	9							
09	14220 X	11830	-0-	-2390	-0-	675	1	Y	197	175	0	20	1	15
						217	9							
10	14694 X	12814	-0-	-1880	-0-	730	1	Y	217	200	0	8	1	24
						239	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062						
05	8091 X	7614	-0-	-477	-0-	457	1	Y	113	104	0	10	1	14
						124	9							
06	7680 X	6826	-0-	-854	-0-	429	1	Y	97	95	0	7	1	9
						107	9							
07	7936 X	6976	-0-	-960	-0-	446	1	Y	99	91	0	9	1	8
						109	9							
08	7936 X	6851	-0-	-1085	-0-	400	1	Y	91	84	0	7	1	8
						100	9							
09	7380 X	6573	-0-	-807	-0-	377	1	Y	85	77	0	10	1	6
						94	9							
10	7626 X	6761	-0-	-865	-0-	388	1	Y	94	87	0	3	1	10
						103	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088			
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
05	5301 X	3928	-0-	-1373	-0-	237 1	3634 2	Y	52	49 0	8 1	6
06	5700 X	4435	-0-	-1265	-0-	57 9	4092 2	Y	56	54 0	3 1	5
07	5890 X	4352	-0-	-1538	-0-	281 1	4010 2	Y	57	52 0	5 1	5
08	5890 X	4224	-0-	-1666	-0-	62 9	3921 2	Y	50	47 0	4 1	4
09	4860 X	3782	-0-	-1078	-0-	279 1	3513 2	Y	50	44 0	6 1	4
10	4588 X	4426	-0-	-162	-0-	63 9	4101 2	Y	65	60 0	2 1	7
						248 1						
						55 9						
						214 1						
						55 9						
						253 1						
						72 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016			TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362			
05	7378 X	6919	-0-	-459	-0-	419 1	6416 2	Y	76	71 0	9 1	9
06	7110 X	6577	-0-	-533	-0-	84 9	6084 2	Y	69	67 0	5 1	6
07	7254 X	6754	-0-	-500	-0-	417 1	6224 2	Y	87	80 0	6 1	7
08	7254 X	6675	-0-	-579	-0-	76 9	6216 2	Y	61	57 0	6 1	5
09	6840 X	6405	-0-	-435	-0-	434 1	5970 2	Y	61	54 0	7 1	5
10	6944 X	4984	-0-	-1960	-0-	96 9	4642 2	Y	53	50 0	2 1	6
						392 1						
						67 9						
						368 1						
						67 9						
						284 1						
						58 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664			
05	11098 X	10445	-0-	-653	-0-	637 1	9706 2	Y	93	86 0	10 1	11
06	10680 X	10212	-0-	-468	-0-	102 9	9465 2	Y	92	89 0	6 1	8
07	10726 X	10363	-0-	-363	-0-	646 1	9592 2	Y	89	82 0	8 1	7
08	10726 X	10286	-0-	-440	-0-	101 9	9584 2	Y	88	82 0	6 1	7
09	10230 X	9781	-0-	-449	-0-	673 1	9127 2	Y	83	74 0	10 1	6
10	10571 X	8229	-0-	-2342	-0-	98 9	7676 2	Y	74	69 0	3 1	8
						605 1						
						97 9						
						563 1						
						91 9						
						472 1						
						81 9						

BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954			
05	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	376 1	5746 2	Y	126	117 0	15 1	15
06	6360 X	6221	-0-	-139	-0-	139 9	5607 2	Y	210	199 0	8 1	18
07	6572 X	6316	-0-	-256	-0-	383 1	5730 2	Y	171	156 0	19 1	14
08	6572 X	6187	-0-	-385	-0-	231 9	5704 2	Y	113	105 0	12 1	10
09	6330 X	5541	-0-	-789	-0-	398 1	5126 2	Y	88	79 0	12 1	7
10	6448 X	6405	-0-	-43	-0-	188 9	5909 2	Y	122	112 0	4 1	13
						359 1						
						124 9						
						318 1						
						97 9						
						362 1						
						134 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8236 - 13819			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		30380 X	26980	-0-	-3400	-0-	1644 1	25119 2	Y	197	185 0	31 1	24
06		30480 X	26684	-0-	-3796	-0-	1694 1	24761 2	Y	208	202 0	12 1	18
07		31496 X	26990	-0-	-4506	-0-	1742 1	25007 2	Y	219	200 0	19 1	18
08		31496 X	25168	-0-	-6328	-0-	1478 1	23455 2	Y	214	199 0	15 1	18
09		28290 X	24744	-0-	-3546	-0-	1425 1	23090 2	Y	208	185 0	25 1	16
*10		27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	1593 1	25883 2	Y	215	199 0	8 1	24

BRISCOE R		WELL #: 5H		RRCID -> 273679		COMPL. DATE 02/22/2015		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 8165 - 11752			
05		3193 X	3130	-0-	-63	-0-	187 1	2854 2	Y	81	74 0	8 1	10
06		3090 X	2500	-0-	-590	-0-	156 1	2282 2	Y	56	56 0	5 1	5
07		3193 X	2390	-0-	-803	-0-	151 1	2172 2	Y	61	56 0	5 1	5
08		3193 X	1834	-0-	-1359	-0-	107 1	1691 2	Y	33	31 0	4 1	3
09		3030 X	2821	-0-	-209	-0-	161 1	2558 2	Y	93	83 0	6 1	7
10		3131 X	2170	-0-	-961	-0-	122 1	1989 2	Y	54	51 0	4 1	6

GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8748 - 12266			
05		8680 X	7936	-0-	-744	-0-	478 1	7335 2	Y	112	104 0	13 1	14
06		8760 X	7814	-0-	-946	-0-	495 1	7225 2	Y	85	84 0	7 1	8
07		9052 X	7973	-0-	-1079	-0-	512 1	7345 2	Y	105	96 0	8 1	9
08		9052 X	7714	-0-	-1338	-0-	452 1	7145 2	Y	106	99 0	7 1	9
09		7920 X	7293	-0-	-627	-0-	418 1	6764 2	Y	101	89 0	13 1	8
10		8091 X	7981	-0-	-110	-0-	454 1	7395 2	Y	120	111 0	4 1	13

GALVAN RANCH LP		WELL #: 6H		RRCID -> 273840		COMPL. DATE 09/22/2021		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8993 - 12897			
05		T. A.	19752	-0-	19752	56487	1186 1	18128 2	Y	398	366 0	39 1	48
06		T. A.	15747	-0-	15747	72234	991 1	14441 2	Y	286	284 0	25 1	25
07		87467 X	15233	-0-	-72234	-0-	978 1	14035 2	Y	200	183 0	26 1	16
08		13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	781 1	12388 2	Y	246	227 0	14 1	21
09		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	669 1	10854 2	Y	77	69 0	23 1	6
*10		12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	704 1	11443 2	Y	218	197 0	3 1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 9021 - 11415			
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		
05		7068 X	5239	-0-	-1829	-0-	315 1	4814 2	Y	100	94 0	13 1	12
							110 9						
06		6840 X	5075	-0-	-1765	-0-	319 1	4677 2	Y	72	72 0	6 1	6
							79 9						
07		6603 X	5272	-0-	-1331	-0-	335 1	4841 2	Y	87	79 0	7 1	7
							96 9						
08		6603 X	5220	-0-	-1383	-0-	302 1	4812 2	Y	96	89 0	6 1	8
							106 9						
09		5520 X	4397	-0-	-1123	-0-	251 1	4069 2	Y	70	62 0	11 1	5
							77 9						
*10		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	330 1	5340 2	Y	116	105 0	3 1	13
							128 9						

GALVAN RANCH LP GU2 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8885 - 16623			
05		14818 X	13887	-0-	-931	-0-	835 1	12807 2	Y	223	207 0	26 1	27
							245 9						
06		14550 X	13215	-0-	-1335	-0-	834 1	12188 2	Y	175	173 0	14 1	15
							193 9						
07		15252 X	1127	-0-	-14125	-0-	72 1	1054 2	Y	1	1 0	15 1	-0-
							1 9						
08		20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	1216 1	19320 2	Y	227	208 0		19
							250 9						
09		13770 X	13342	-0-	-428	-0-	766 1	12371 2	Y	186	166 0	25 1	14
							205 9						
10		13919 X	13357	-0-	-562	-0-	763 1	12386 2	Y	189	175 0	7 1	21
							208 9						

BRISCOE R GU3		WELL #: 19H		RRCID -> 274565		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 8150 - 13776			
05		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	391 1	5975 2	Y	98	87 0	4 1	12
							108 9						
06		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	393 1	5768 2	Y	81	80 0	6 1	7
							89 9						
07		7409 X	6129	-0-	-1280	-0-	394 1	5645 2	Y	82	74 0	8 1	7
							90 9						
08		7409 X	5651	-0-	-1758	-0-	330 1	5240 2	Y	74	69 0	6 1	6
							81 9						
09		7170 X	4923	-0-	-2247	-0-	284 1	4563 2	Y	69	61 0	9 1	5
							76 9						
10		6479 X	6190	-0-	-289	-0-	353 1	5743 2	Y	85	78 0	3 1	9
							94 9						

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 274566		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 8149 - 13755			
05		33232 X	31653	-0-	-1579	-0-	1932 1	29494 2	Y	206	192 0	24 1	25
							227 9						
06		33150 X	30021	-0-	-3129	-0-	1908 1	27923 2	Y	173	170 0	13 1	15
							190 9						
07		34255 X	29913	-0-	-4342	-0-	1938 1	27780 2	Y	177	161 0	16 1	15
							195 9						
08		34255 X	29009	-0-	-5246	-0-	1706 1	27112 2	Y	174	162 0	12 1	15
							191 9						
09		31140 X	28149	-0-	-2991	-0-	1626 1	26329 2	Y	176	157 0	21 1	13
							194 9						
10		31744 X	29071	-0-	-2673	-0-	1672 1	27191 2	Y	189	174 0	7 1	21
							208 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 274567		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 8212 - 13818						
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					
05	25389 X	21473	-0-	-3916	-0-	1306 182	1 9	19985	2	Y	165	155	0	23	1	20
06	24570 X	22625	-0-	-1945	-0-	1438 172	1 9	21015	2	Y	156	152	0	10	1	14
07	29636 X	22759	-0-	-6877	-0-	1472 173	1 9	21114	2	Y	157	144	0	14	1	13
08	29636 X	20543	-0-	-9093	-0-	1207 160	1 9	19176	2	Y	145	135	0	11	1	12
09	23310 X	16950	-0-	-6360	-0-	978 143	1 9	15829	2	Y	130	115	0	17	1	10
10	23405 X	22988	-0-	-417	-0-	1321 189	1 9	21478	2	Y	172	158	0	5	1	19

GALVAN RANCH		WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 9318 - 15894						
05	25282 X	25282	-0-	-0-	-0-	1550 29	1 9	23703	2	Y	26	23	0	1	1	3
06	23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	1513 10	1 9	22096	2	Y	9	9	0	2	1	1
07	21763 X	21763	-0-	-0-	-0-	1418 4	1 9	20341	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
08	25358 X	20503	-0-	-4855	-0-	1214	1	19289	2	Y	-0-					-0-
09	24540 X	18166	-0-	-6374	-0-	1056 4	1 9	17106	2	Y	4	4	0			-0-
10	25358 X	14019	-0-	-11339	-0-	813 6	1 9	13200	2	Y	5	4	0			1

GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9312 - 16096						
05	23529 X	22679	-0-	-850	-0-	1391 4	1 9	21284	2	Y	4	4	0			1
06	22770 X	21569	-0-	-1201	-0-	1382 2	1 9	20185	2	Y	2	3	0			-0-
07	23715 X	21806	-0-	-1909	-0-	1420 4	1 9	20382	2	Y	4	4	0			-0-
08	23715 X	21389	-0-	-2326	-0-	1266 4	1 9	20119	2	Y	4	4	0			-0-
09	22950 X	20568	-0-	-2382	-0-	1197 4	1 9	19367	2	Y	4	4	0			-0-
10	22723 X	21050	-0-	-1673	-0-	1221 7	1 9	19822	2	Y	6	5	0			1

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9189 - 15855						
05	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	1754 2	1 9	26816	2	Y	2	3	0			-0-
06	27540 X	26222	-0-	-1318	-0-	1679 20	1 9	24523	2	Y	18	16	0			2
07	29109 X	26164	-0-	-2945	-0-	1707 3	1 9	24454	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
08	29109 X	25684	-0-	-3425	-0-	1521	1	24163	2	Y	-0-					-0-
09	28170 X	24636	-0-	-3534	-0-	1435	1	23201	2	Y	-0-					-0-
10	28644 X	25566	-0-	-3078	-0-	1480	1	24086	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	28024 X	26448	-0-	-1576	-0-	1624	1	24823	2	Y	1	1 0	-0-
06	27810 X	25408	-0-	-2402	-0-	1626	1	23781	2	Y	1	1 0	-0-
07	28737 X	25783	-0-	-2954	-0-	1681	1	24101	2	Y	1	1 0	-0-
08	28737 X	25168	-0-	-3569	-0-	1489	1	23678	2	Y	1	1 0	-0-
09	26250 X	23795	-0-	-2455	-0-	1386	1	22408	2	Y	1	1 0	-0-
10	26505 X	24605	-0-	-1900	-0-	1424	1	23180	2	Y	1	1 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

05	25420 X	23633	-0-	-1787	-0-	1451	1	22182	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	25320 X	22724	-0-	-2596	-0-	1455	1	21269	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	26164 X	23157	-0-	-3007	-0-	1511	1	21646	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	26164 X	22596	-0-	-3568	-0-	1339	1	21257	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	23700 X	21321	-0-	-2379	-0-	1242	1	20079	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	23684 X	22072	-0-	-1612	-0-	1280	1	20792	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

05	14539 X	10124	-0-	-4415	-0-	611	1	9350	2	Y	148	144 0	33 1	18
06	13590 X	10816	-0-	-2774	-0-	682	1	9939	2	Y	177	170 0	9 1	16
07	12958 X	12216	-0-	-742	-0-	778	1	11190	2	Y	225	206 0	16 1	19
08	12958 X	11024	-0-	-1934	-0-	643	1	10170	2	Y	192	179 0	16 1	16
09	11490 X	10919	-0-	-571	-0-	621	1	10078	2	Y	200	178 0	23 1	15
10	12276 X	11001	-0-	-1275	-0-	622	1	10133	2	Y	224	206 0	8 1	25

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

05	7998 X	7556	-0-	-442	-0-	457	1	6968	2	Y	119	110 0	14 1	14
06	8550 X	7407	-0-	-1143	-0-	465	1	6822	2	Y	109	106 0	7 1	10
07	8835 X	7486	-0-	-1349	-0-	479	1	6888	2	Y	108	99 0	10 1	9
08	8835 X	7229	-0-	-1606	-0-	423	1	6703	2	Y	94	88 0	7 1	8
09	7410 X	6946	-0-	-464	-0-	400	1	6458	2	Y	80	71 0	11 1	6
10	7657 X	7391	-0-	-266	-0-	423	1	6850	2	Y	107	98 0	3 1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
GALVAN RANCH LP		GU1	STATE	WELL #:	9H	RRCID -> 275268	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	8760 - 15208		
05	14973 X	13583	-0-	-1390	-0-	824	1 12580	2 Y	163	151	0	20 1	20
06	15270 X	14159	-0-	-1111	-0-	179	9 13103	2 Y	146	143	0	10 1	13
07	15872 X	14105	-0-	-1767	-0-	161	9 13039	2 Y	142	130	0	13 1	12
08	15872 X	14074	-0-	-1798	-0-	910	1 13092	2 Y	143	133	0	10 1	12
09	14190 X	10103	-0-	-4087	-0-	156	9 9409	2 Y	103	91	0	16 1	8
*10	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	581	1 14325	2 Y	284	257	0	4 1	31
						113	9						
						880	1						
						312	9						
GALVAN RANCH				WELL #:	B254H	RRCID -> 275269	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	9365 - 14918		
05	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	1371	1 20973	2 Y	-0-				-0-
06	20940 X	19991	-0-	-949	-0-	1282	1 18709	2 Y	-0-				-0-
07	22506 X	18717	-0-	-3789	-0-	1219	1 17498	2 Y	-0-				-0-
08	22506 X	18201	-0-	-4305	-0-	1078	1 17123	2 Y	-0-				-0-
09	21690 X	17355	-0-	-4335	-0-	1012	1 16343	2 Y	-0-				-0-
10	22413 X	18061	-0-	-4352	-0-	1046	1 17015	2 Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	B255H	RRCID -> 275270	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH	8959	PERF.	9333 - 14571		
05	14384 X	8045	-0-	-6339	-0-	494	1 7551	2 Y	-0-				-0-
06	23844 X	23844	-0-	-0-	-0-	1526	1 22294	2 Y	22	20	0		2
07	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	24	9 22045	2 Y	-0-	2	1		-0-
08	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	1537	1 14459	2 Y	-0-				-0-
09	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	910	1 10700	2 Y	-0-				-0-
*10	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	661	1 10461	2 Y	-0-				-0-
						643	1						-0-
GALVAN RANCH				WELL #:	B253H	RRCID -> 275742	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9461 - 14959		
05	23684 X	22720	-0-	-964	-0-	1392	1 21328	2 Y	-0-				-0-
06	22890 X	21935	-0-	-955	-0-	1405	1 20530	2 Y	-0-				-0-
07	23653 X	22335	-0-	-1318	-0-	1455	1 20880	2 Y	-0-				-0-
08	23498 X	21894	-0-	-1604	-0-	1297	1 20596	2 Y	1	1	0		-0-
09	22380 X	20963	-0-	-1417	-0-	1	9 19741	2 Y	1	1	0		-0-
10	22785 X	21475	-0-	-1310	-0-	1221	1 20231	2 Y	-0-				-0-
						1	9						-0-
						1244	1						-0-
BRISCOE G GU13				WELL #:	135H	RRCID -> 275930	COMPL. DATE 05/13/2016	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7682 - 13841		
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	34	1 504	2 Y	427	384	0	20 1	51
06	2190 N	1615	-0-	-575	-0-	470	9 1013	2 Y	486	467	0	27 1	43
07	2263 X	416	-0-	-1847	-0-	67	1 162	2 Y	220	202	0	43 1	18
08	2263 X	262	-0-	-2001	-0-	535	9 141	2 Y	104	98	0	15 1	9
09	1620 X	362	-0-	-1258	-0-	12	1 252	2 Y	84	76	0	11 1	6
10	1674 X	730	-0-	-944	-0-	242	9 425	2 Y	255	230	0	3 1	28
						7	1						
						114	9						
						18	1						
						92	9						
						24	1						
						281	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 61H		RRCID -> 276423		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604		
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
05	5766 X	5454	-0-	-312	-0-	311 1 358 9	4785 2	Y	325 302 0	37 1 39
06	5580 X	4057	-0-	-1523	-0-	245 1 265 9	3547 2	Y	241 239 0	20 1 21
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	360 1 284 9	5138 2	Y	258 236 0	22 1 21
08	5549 X	4427	-0-	-1122	-0-	251 1 223 9	3953 2	Y	203 189 0	18 1 17
09	5370 X	4163	-0-	-1207	-0-	232 1 174 9	3757 2	Y	158 141 0	22 1 12
10	5797 X	5568	-0-	-229	-0-	304 1 327 9	4937 2	Y	297 270 0	6 1 33

BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 59H		RRCID -> 276424		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535		
05	4681 X	4395	-0-	-286	-0-	254 1 256 9	3885 2	Y	233 214 0	22 1 28
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	267 1 275 9	3924 2	Y	250 241 0	15 1 22
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	251 1 249 9	3590 2	Y	226 206 0	23 1 19
08	4402 X	704	-0-	-3698	-0-	40 1 13 9	651 2	Y	12 14 0	16 1 1
09	4470 X	1223	-0-	-3247	-0-	66 1 62 9	1095 2	Y	56 50 0	3 1 4
10	4619 X	2295	-0-	-2324	-0-	120 1 208 9	1967 2	Y	189 170 0	2 1 21

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594		
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	195 1 228 9	3003 2	Y	207 192 0	22 1 25
06	3300 X	2404	-0-	-896	-0-	144 1 165 9	2095 2	Y	150 149 0	13 1 13
07	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	198 1 182 9	2872 2	Y	165 150 0	14 1 14
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	249 1 189 9	3943 2	Y	172 160 0	11 1 15
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	334 1 193 9	5409 2	Y	175 156 0	21 1 13
*10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	236 1 197 9	3836 2	Y	179 165 0	7 1 20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	2880	-0-	-902	-0-	157	1	2415	2	Y	280	246 0	34
						308	9						
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	329	1	4800	2	Y	273	266 0 17 1	24
						300	9						
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	331	1	4737	2	Y	297	272 0 25 1	24
						327	9						
08	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	115	1	1813	2	Y	109	103 0 21 1	9
						120	9						
09	5430 X	1492	-0-	-3938	-0-	82	1	1324	2	Y	78	69 0 12 1	6
						86	9						
10	5611 X	2676	-0-	-2935	-0-	137	1	2241	2	Y	271	244 0 3 1	30
						298	9						

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

05	21793 X	16690	-0-	-5103	-0-	1025	1	15665	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	21060 X	16563	-0-	-4497	-0-	1061	1	15502	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	21049 X	17011	-0-	-4038	-0-	1107	1	15904	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	1293	1	20519	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	19860 X	19647	-0-	-213	-0-	1142	1	18505	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	1144	1	18631	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

05	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	1099	1	16747	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
06	16710 X	16632	-0-	-78	-0-	1063	1	15567	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
07	19344 X	15637	-0-	-3707	-0-	1018	1	14617	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
08	19344 X	17586	-0-	-1758	-0-	1042	1	16542	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
09	18720 X	15800	-0-	-2920	-0-	919	1	14879	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
10	17887 X	5449	-0-	-12438	-0-	314	1	5134	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

05	8060 X	7432	-0-	-628	-0-	427	1	6519	2	Y	442	411 0 53 1	53
						486	9						
06	7830 X	5937	-0-	-1893	-0-	354	1	5196	2	Y	352	346 0 28 1	31
						387	9						
07	8091 X	7383	-0-	-708	-0-	454	1	6516	2	Y	375	343 0 32 1	31
						413	9						
08	8091 X	6188	-0-	-1903	-0-	346	1	5472	2	Y	336	313 0 26 1	28
						370	9						
09	7500 X	5940	-0-	-1560	-0-	332	1	5321	2	Y	261	232 0 37 1	20
						287	9						
*10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	409	1	6645	2	Y	444	405 0 10 1	49
						488	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7585 - 14297			
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	
05	3224 X	1592	-0-	-1632	-0-	86 1	1315 2	Y	174	164 0	27 1	21	
06	3480 X	621	-0-	-2859	-0-	191 9	509 2	Y	71	75 0	11 1	6	
07	3596 X	2010	-0-	-1586	-0-	34 1	1634 2	Y	237	216 0	7 1	20	
08	3596 X	980	-0-	-2616	-0-	78 9	802 2	Y	117	111 0	16 1	10	
09	2310 X	1271	-0-	-1039	-0-	115 1	1106 2	Y	89	79 0	13 1	7	
10	2015 X	1100	-0-	-915	-0-	261 9	916 2	Y	117	108 0	3 1	13	
						49 1							
						129 9							
						67 1							
						98 9							
						55 1							
						129 9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7710 - 14422			
05	5487 X	3520	-0-	-1967	-0-	202 1	3101 2	Y	197	200 0	64 1	24	
06	6420 X	12	-0-	-6408	-0-	217 9		Y	-0-	11 0	13 1	-0-	
07	11594 X	607	-0-	-10987	-0-	12 2	567 2	Y	-0-			-0-	
08	11594 X	3995	-0-	-7599	-0-	40 1	3626 2	Y	127	116 0		11	
09	7260 X	5891	-0-	-1369	-0-	229 1	5059 2	Y	472	421 0	26 1	36	
*10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	140 9	4585 2	Y	781	712 0	19 1	86	
						313 1							
						519 9							
						282 1							
						859 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9929 - 17600			
05	7936 X	2064	-0-	-5872	-0-	126 1	1935 2	Y	3	4 0	1 1	-0-	
06	7680 X	2055	-0-	-5625	-0-	3 9	1917 2	Y	7	6 0		1	
07	16337 X	2120	-0-	-14217	-0-	130 1	1974 2	Y	10	9 0	1 1	1	
08	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-	8 9		Y	-0-	1 1		-0-	
09	2070 X	15	-0-	-2055	-0-	11 9		Y	-0-			-0-	
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	15 2		Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9808 - 17078			
05	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	991 1	15156 2	Y	64	59 0	8 1	8	
06	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	70 9	14949 2	Y	57	56 0	4 1	5	
07	16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	1022 1	15081 2	Y	65	60 0	5 1	5	
08	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	63 9	15739 2	Y	70	64 0	5 1	6	
09	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	1053 1	15659 2	Y	66	59 0	8 1	5	
10	16585 X	16491	-0-	-94	-0-	72 9	15487 2	Y	47	44 0	3 1	5	
						992 1							
						967 1							
						77 9							
						73 9							
						952 1							
						52 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		A437H	RRCID ->	276702	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9268	PERF.	9803	- 17450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	17763 X	15934	-0-	-1829	-0-	972	1	14881	2	Y	74	69 0	10 1	9
						81	9							
06	17400 X	15563	-0-	-1837	-0-	991	1	14502	2	Y	64	62 0	5 1	6
						70	9							
07	17980 X	15578	-0-	-2402	-0-	1010	1	14501	2	Y	61	56 0	6 1	5
						67	9							
08	17980 X	5722	-0-	-12258	-0-	337	1	5361	2	Y	22	21 0	4 1	2
						24	9							
09	16980 X	9	-0-	-16971	-0-	9	2			Y	-0-	2 1		-0-
10	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP GU3 STATE		WELL #:		19H	RRCID ->	276706	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8795	- 13674	
05	15748 X	14172	-0-	-1576	-0-	862	1	13188	2	Y	111	103 0	11 1	13
						122	9							
06	16560 X	13969	-0-	-2591	-0-	889	1	12972	2	Y	98	95 0	7 1	9
						108	9							
07	17577 X	13266	-0-	-4311	-0-	858	1	12299	2	Y	99	91 0	9 1	8
						109	9							
08	17577 X	13823	-0-	-3754	-0-	816	1	12952	2	Y	50	47 0	7 1	4
						55	9							
09	13980 X	11557	-0-	-2423	-0-	668	1	10805	2	Y	76	67 0	7 1	6
						84	9							
*10	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	860	1	13950	2	Y	126	115 0	3 1	14
						139	9							

GALVAN STATE GU3		WELL #:		10H	RRCID ->	276709	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8416	- 15540	
05	14353 X	13481	-0-	-872	-0-	814	1	12443	2	Y	204	189 0	24 1	25
						224	9							
06	13890 X	12649	-0-	-1241	-0-	797	1	11651	2	Y	183	179 0	13 1	16
						201	9							
07	14353 X	11891	-0-	-2462	-0-	762	1	10952	2	Y	161	147 0	17 1	13
						177	9							
08	14074 X	12240	-0-	-1834	-0-	714	1	11341	2	Y	168	156 0	11 1	14
						185	9							
09	13080 X	10615	-0-	-2465	-0-	608	1	9869	2	Y	125	111 0	19 1	9
						138	9							
*10	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	782	1	12692	2	Y	194	177 0	5 1	21
						213	9							

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #:		46H	RRCID ->	276765	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	7789	- 14475	
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	191	1	2949	2	Y	403	373 0	45 1	49
						443	9							
06	5490 X	4105	-0-	-1385	-0-	234	1	3411	2	Y	418	405 0	25 1	37
						460	9							
07	5673 X	3761	-0-	-1912	-0-	218	1	3147	2	Y	360	329 0	38 1	30
						396	9							
08	5673 X	1144	-0-	-4529	-0-	64	1	1002	2	Y	71	70 0	25 1	6
						78	9							
09	4110 X	1587	-0-	-2523	-0-	82	1	1316	2	Y	172	153 0	12 1	13
						189	9							
10	4247 X	3393	-0-	-854	-0-	169	1	2755	2	Y	426	385 0	7 1	47
						469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: B244H		RRCID -> 276770			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	31124 X	28837	-0-	-2287	-0-	1767	1	27063	2	Y	6	6	0		1
06	29820 X	27632	-0-	-2188	-0-	1769	1	25859	2	Y	4	5	0		-0-
07	30814 X	27996	-0-	-2818	-0-	1823	1	26169	2	Y	4	4	0		-0-
08	30814 X	27686	-0-	-3128	-0-	1641	1	26041	2	Y	4	4	0		-0-
09	28440 X	26621	-0-	-1819	-0-	1549	1	25068	2	Y	4	4	0		-0-
10	28923 X	27650	-0-	-1273	-0-	1600	1	26043	2	Y	6	5	0		1

GALVAN RANCH LP GU8 STATE			WELL #: 15H		RRCID -> 276802			COMPL. DATE 09/10/2016			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042				
05	31279 X	30097	-0-	-1182	-0-	1845	1	28233	2	Y	17	15	0	2 1	2
06	32100 X	29066	-0-	-3034	-0-	1860	1	27193	2	Y	12	12	0	1 1	1
07	33170 X	29552	-0-	-3618	-0-	1925	1	27615	2	Y	11	10	0	1 1	1
08	33170 X	28816	-0-	-4354	-0-	1706	1	27097	2	Y	12	11	0	1 1	1
09	29670 X	26911	-0-	-2759	-0-	1565	1	25331	2	Y	14	12	0	2 1	1
10	30163 X	28371	-0-	-1792	-0-	1641	1	26718	2	Y	11	10	0	1 1	1

GALVAN RANCH LP GU6 STATE			WELL #: 21H		RRCID -> 276803			COMPL. DATE 05/30/2015			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651				
05	16936 X	16936	-0-	-0-	-0-	1033	1	15809	2	Y	85	78	0	8 1	10
06	16260 X	13883	-0-	-2377	-0-	888	1	12932	2	Y	57	57	0	5 1	5
07	15934 X	15534	-0-	-400	-0-	1007	1	14451	2	Y	69	63	0	5 1	6
08	16988 X	14331	-0-	-2657	-0-	843	1	13425	2	Y	57	53	0	5 1	5
09	16440 X	13607	-0-	-2833	-0-	791	1	12762	2	Y	49	43	0	7 1	4
10	16988 X	14149	-0-	-2839	-0-	818	1	13289	2	Y	38	36	0	2 1	4

GALVAN RANCH LP GU7 STATE			WELL #: 16H		RRCID -> 276806			COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048				
05	22258 X	19469	-0-	-2789	-0-	1186	1	18122	2	Y	146	134	0	15 1	18
06	20730 X	19135	-0-	-1595	-0-	1219	1	17802	2	Y	104	104	0	9 1	9
07	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	1369	1	19668	2	Y	117	106	0	10 1	10
08	20336 X	20245	-0-	-91	-0-	1191	1	18932	2	Y	111	104	0	8 1	9
09	19590 X	18719	-0-	-871	-0-	1084	1	17517	2	Y	107	95	0	13 1	8
10	21235 X	20780	-0-	-455	-0-	1193	1	19448	2	Y	126	116	0	4 1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE GU5		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 12H		RRCID -> 276807		COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8520		- 18413				
05		34596 X	31999	-0-	-2597	-0-	1951 210	1 9	29838	2	Y	191	177	0	22	1	23
06		33480 X	30950	-0-	-2530	-0-	1971 171	1 9	28808	2	Y	155	152	0	12	1	14
07		33759 X	31400	-0-	-2359	-0-	2034 172	1 9	29194	2	Y	156	143	0	14	1	13
08		33759 X	30146	-0-	-3613	-0-	1779 161	1 9	28206	2	Y	146	136	0	11	1	12
09		31050 X	28490	-0-	-2560	-0-	1646 180	1 9	26664	2	Y	164	146	0	18	1	12
10		32085 X	30663	-0-	-1422	-0-	1768 171	1 9	28724	2	Y	155	144	0	6	1	17
		WELL #: 11H		RRCID -> 276808		COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8364		- 16601				
05		24769 X	21992	-0-	-2777	-0-	1339 188	1 9	20465	2	Y	171	159	0	20	1	21
06		23970 X	21702	-0-	-2268	-0-	1381 158	1 9	20163	2	Y	144	141	0	11	1	13
07		24676 X	20415	-0-	-4261	-0-	1317 190	1 9	18908	2	Y	173	159	0	13	1	14
08		24676 X	21002	-0-	-3674	-0-	1233 167	1 9	19602	2	Y	152	141	0	12	1	13
09		22230 X	19581	-0-	-2649	-0-	1128 180	1 9	18273	2	Y	164	147	0	18	1	12
10		22444 X	20813	-0-	-1631	-0-	1192 177	1 9	19444	2	Y	161	148	0	7	1	18
		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8459		- 16249				
05		22599 X	16056	-0-	-6543	-0-	970 231	1 9	14855	2	Y	210	196	0	25	1	25
06		21870 X	21423	-0-	-447	-0-	1359 199	1 9	19865	2	Y	181	177	0	13	1	16
07		22289 X	21039	-0-	-1250	-0-	1355 215	1 9	19469	2	Y	195	178	0	17	1	16
08		22289 X	19788	-0-	-2501	-0-	1161 205	1 9	18422	2	Y	186	172	0	14	1	16
09		21450 X	14019	-0-	-7431	-0-	811 111	1 9	13097	2	Y	101	90	0	19	1	8
10		22165 X	20430	-0-	-1735	-0-	1170 216	1 9	19044	2	Y	196	178	0	4	1	22
		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9606		- 14380				
05		11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	677 84	1 9	10364	2	Y	76	70	0	6	1	9
06		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	662 74	1 9	9651	2	Y	67	65	0	5	1	6
07		9920 X	9653	-0-	-267	-0-	621 91	1 9	8941	2	Y	83	76	0	6	1	7
08		11160 X	9786	-0-	-1374	-0-	573 86	1 9	9127	2	Y	78	72	0	6	1	7
09		10800 X	8606	-0-	-2194	-0-	497 73	1 9	8036	2	Y	66	59	0	9	1	5
10		11160 X	6244	-0-	-4916	-0-	358 61	1 9	5825	2	Y	55	51	0	3	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	7316 X	7038	-0-	-278	-0-	433 1 24 9	6581 2	Y	22 20 0	3
06	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	461 1 58 9	6780 2	Y	53 50 0 1 1	5
07	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	528 1 45 9	7564 2	Y	41 38 0 5 1	3
08	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	498 1 57 9	7918 2	Y	52 48 0 3 1	4
09	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	621 1 64 9	10078 2	Y	58 52 0 6 1	4
*10	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	731 1 101 9	11883 2	Y	92 84 0 2 1	10

GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366		
05	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	312 1 127 9	4787 2	Y	115 104 0 5 1	14
06	5700 X	5127	-0-	-573	-0-	317 1 200 9	4610 2	Y	182 173 0 7 1	16
07	6107 X	4840	-0-	-1267	-0-	306 1 143 9	4391 2	Y	130 118 0 17 1	11
08	6107 X	2650	-0-	-3457	-0-	153 1 57 9	2440 2	Y	52 50 0 9 1	4
09	5700 X	1570	-0-	-4130	-0-	90 1 14 9	1466 2	Y	13 11 0 5 1	1
10	5301 X	2233	-0-	-3068	-0-	130 1 2 9	2101 2	Y	2 2 0 1 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875		
05	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	888 1 96 9	13541 2	Y	87 78 0 4 1	10
06	12270 X	11367	-0-	-903	-0-	724 1 84 9	10559 2	Y	76 74 0 5 1	7
07	13485 X	10634	-0-	-2851	-0-	687 1 78 9	9869 2	Y	71 65 0 7 1	6
08	14570 X	10978	-0-	-3592	-0-	645 1 78 9	10255 2	Y	71 66 0 5 1	6
09	14100 X	10183	-0-	-3917	-0-	590 1 72 9	9521 2	Y	65 58 0 8 1	5
10	14570 X	10292	-0-	-4278	-0-	590 1 80 9	9622 2	Y	73 67 0 3 1	8

BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266		
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	49 1 51 9	762 2	Y	46 48 0 19 1	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 3 0 3 1	-0-
07	2263 X	1562	-0-	-701	-0-	94 1 103 9	1365 2	Y	94 86 0	8
08	2263 X	817	-0-	-1446	-0-	44 1 66 9	707 2	Y	60 57 0 6 1	5
09	2190 X	11	-0-	-2179	-0-	11 2		Y	-0- 5 1	-0-
*10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	85 1 212 9	1383 2	Y	193 172 0	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
			WELL #: A427H	RRCID -> 276890	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH 9326	PERF.10002	- 16945				
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	
05	14260 X	13969	-0-	-291	-0-	851 1 91 9	13027 2	Y	83	77 0	9 1	10
06	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	895 1 89 9	13100 2	Y	81	79 0	5 1	7
07	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	889 1 91 9	12781 2	Y	83	76 0	7 1	7
08	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	829 1 89 9	13182 2	Y	81	75 0	6 1	7
09	14100 X	13891	-0-	-209	-0-	804 1 87 9	13000 2	Y	79	71 0	9 1	6
10	14570 X	14119	-0-	-451	-0-	813 1 102 9	13204 2	Y	93	86 0	3 1	10

GALVAN RANCH			WELL #: C316H	RRCID -> 276892	COMPL. DATE 10/28/2016	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 9246	- 16185				
05	35557 X	35022	-0-	-535	-0-	2151 1	32871 2	Y	-0-			-0-
06	35460 X	33603	-0-	-1857	-0-	2152 1	31451 2	Y	-0-			-0-
07	36642 X	34150	-0-	-2492	-0-	2226 1	31924 2	Y	-0-			-0-
08	36642 X	33856	-0-	-2786	-0-	2004 1	31852 2	Y	-0-			-0-
09	34470 X	32503	-0-	-1967	-0-	1893 1	30610 2	Y	-0-			-0-
10	35123 X	33201	-0-	-1922	-0-	1924 1	31277 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #: C312H	RRCID -> 276893	COMPL. DATE 11/06/2016	TOTAL DEPTH 8712	PERF. 9275	- 16162				
05	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	2021 1 2 9	30890 2	Y	2	2 0		-0-
06	33720 X	31406	-0-	-2314	-0-	2013 1 2 9	29391 2	Y	2	2 0		-0-
07	34968 X	31958	-0-	-3010	-0-	2082 1	29876 2	Y	-0-			-0-
08	34968 X	31478	-0-	-3490	-0-	1866 1	29612 2	Y	-0-			-0-
09	32550 X	30165	-0-	-2385	-0-	1755 1	28410 2	Y	-0-			-0-
10	32984 X	30709	-0-	-2275	-0-	1779 1	28930 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)			WELL #: 51H	RRCID -> 276896	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 7578	PERF. 7927	- 13762				
05	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	117 1 76 9	1809 2	Y	69	70 0	20 1	8
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	4 0	4 1	-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	242 1 240 9	3486 2	Y	218	199 0	1 1	18
08	3503 X	2924	-0-	-579	-0-	164 1 139 9	2621 2	Y	126	118 0	15 1	11
09	3390 X	1586	-0-	-1804	-0-	88 1 68 9	1430 2	Y	62	56 0	12 1	5
*10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	216 1 294 9	3519 2	Y	267	241 0	2 1	29

BRISCOE R (SA)			WELL #: 32H	RRCID -> 276897	COMPL. DATE 03/28/2018	TOTAL DEPTH 7433	PERF. 7924	- 14649				
05	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	562 1 117 9	8573 2	Y	106	97 0	12 1	13
06	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	453 1 112 9	6601 2	Y	102	99 0	7 1	9
07	8370 X	6007	-0-	-2363	-0-	384 1 88 9	5535 2	Y	80	73 0	9 1	7
08	9269 X	6334	-0-	-2935	-0-	369 1 79 9	5886 2	Y	72	67 0	6 1	6
09	8970 X	5624	-0-	-3346	-0-	324 1 56 9	5244 2	Y	51	45 0	8 1	4
10	9269 X	5961	-0-	-3308	-0-	341 1 81 9	5539 2	Y	74	68 0	2 1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018				TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	419	1	6455	2	Y	89	82	0	9 1 11
06	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	98	9	6653	2	Y	84	82	0	6 1 7
07	6324 X	5692	-0-	-632	-0-	92	9	5262	2	Y	58	52	0	8 1 5
08	6975 X	4127	-0-	-2848	-0-	64	9	3844	2	Y	35	33	0	4 1 3
09	7200 X	4934	-0-	-2266	-0-	244	1	4565	2	Y	77	68	0	6 1 6
10	7440 X	5607	-0-	-1833	-0-	39	9	5212	2	Y	69	64	0	3 1 8
						284	1							
						85	9							
						319	1							
						76	9							
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572				
05	4154 X	3997	-0-	-157	-0-	233	1	3563	2	Y	183	170	0	24 1 22
06	4500 X	3764	-0-	-736	-0-	201	9	3338	2	Y	179	174	0	11 1 16
07	4650 X	4227	-0-	-423	-0-	229	1	3795	2	Y	153	140	0	16 1 13
08	4650 X	4339	-0-	-311	-0-	197	9	3924	2	Y	152	141	0	11 1 13
09	4050 X	3014	-0-	-1036	-0-	264	1	2773	2	Y	65	58	0	15 1 5
10	4247 X	3663	-0-	-584	-0-	168	9	3312	2	Y	136	123	0	3 1 15
						248	1							
						167	9							
						169	1							
						72	9							
						201	1							
						150	9							
BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018				TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415				
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	142	1	2173	2	Y	219	193	0	26
06	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	241	9	9174	2	Y	161	159	0	14 1 14
07	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	626	1	8111	2	Y	82	75	0	14 1 7
08	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	177	9	5708	2	Y	183	169	0	6 1 15
09	9990 X	8260	-0-	-1730	-0-	564	1	7695	2	Y	78	69	0	18 1 6
10	10323 X	10011	-0-	-312	-0-	90	9	9334	2	Y	93	86	0	3 1 10
						360	1							
						201	9							
						479	1							
						86	9							
						575	1							
						102	9							
BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015				TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453				
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	60 X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
05	1271 N	445	-0-	-826	-0-	26	1	406	2	Y	12	20	0	24	1	1
						13	9									
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
07	4681 X	242	-0-	-4439	-0-	18	1	223	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	4681 X	810	-0-	-3871	-0-	40	1	621	2	Y	135	124	0			11
						149	9									
09	1770 X	124	-0-	-1646	-0-	3	1	121	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	434 X	288	-0-	-146	-0-	15	1	214	2	Y	54	48	0			6
						59	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016			TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584							
05	5425 X	4867	-0-	-558	-0-	298	1	4569	2	Y	-0-					-0-
06	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	364	1	5307	2	Y	-0-					-0-
07	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	392	1	5611	2	Y	-0-					-0-
08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	361	1	5715	2	Y	-0-					-0-
09	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	349	1	5632	2	Y	35	31	0	1	1	3
						39	9									
*10	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	390	1	6341	2	Y	111	101	0	1	1	12
						122	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222							
05	9331 X	5969	-0-	-3362	-0-	361	1	5498	2	Y	100	93	0	13	1	12
						110	9									
06	9030 X	5876	-0-	-3154	-0-	370	1	5439	2	Y	61	62	0	6	1	5
						67	9									
07	10137 X	7451	-0-	-2686	-0-	482	1	6914	2	Y	50	45	0	6	1	4
						55	9									
08	10137 X	5682	-0-	-4455	-0-	333	1	5257	2	Y	84	78	0	3	1	7
						92	9									
09	6510 X	5971	-0-	-539	-0-	342	1	5541	2	Y	80	71	0	10	1	6
						88	9									
10	7471 X	5777	-0-	-1694	-0-	330	1	5355	2	Y	84	78	0	3	1	9
						92	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879							
05	19313 X	18019	-0-	-1294	-0-	1100	1	16783	2	Y	124	115	0	14	1	15
						136	9									
06	18690 X	17229	-0-	-1461	-0-	1096	1	16006	2	Y	115	112	0	8	1	10
						127	9									
07	19251 X	17354	-0-	-1897	-0-	1123	1	16107	2	Y	113	103	0	11	1	9
						124	9									
08	19034 X	17334	-0-	-1700	-0-	1020	1	16187	2	Y	115	106	0	8	1	10
						127	9									
09	17730 X	16564	-0-	-1166	-0-	958	1	15470	2	Y	124	111	0	14	1	9
						136	9									
10	18073 X	16856	-0-	-1217	-0-	967	1	15739	2	Y	136	125	0	5	1	15
						150	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072							
05	16027 X	13499	-0-	-2528	-0-	830	1	12669	2	Y	-0-					-0-
06	15330 X	13743	-0-	-1587	-0-	879	1	12864	2	Y	-0-					-0-
07	15066 X	14090	-0-	-976	-0-	917	1	13173	2	Y	-0-					-0-
08	14012 X	13568	-0-	-444	-0-	804	1	12764	2	Y	-0-					-0-
09	13770 X	12715	-0-	-1055	-0-	741	1	11974	2	Y	-0-					-0-
10	14229 X	13193	-0-	-1036	-0-	764	1	12429	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 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
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	69 1 43 9	1075 2	Y	39	45 0	26 1	5
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	2 0	3 1	-0-
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	171 1 178 9	2454 2	Y	162	148 0	1 1	13
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	222 1 220 9	3538 2	Y	200	185 0	11 1	17
09	2190 X	1164	-0-	-1026	-0-	63 1 88 9	1013 2	Y	80	72 0	19 1	6
10	2821 X	1145	-0-	-1676	-0-	59 1 128 9	958 2	Y	116	106 0	3 1	13

SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149			
05	5456 X	4003	-0-	-1453	-0-	214 1 525 9	3264 2	Y	477	450 0	72 1	58
06	5280 X	4918	-0-	-362	-0-	263 1 835 9	3820 2	Y	759	720 0	30 1	67
07	5208 X	3279	-0-	-1929	-0-	178 1 548 9	2553 2	Y	498	455 0	69 1	41
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-	6 0	35 1	-0-
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			Y	-0-			-0-
*10	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	502 1 646 9	8160 2	Y	587	523 0		64

GALVAN RANCH LP GU4 STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 277455		COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496			
05	16337 X	16040	-0-	-297	-0-	973 1 155 9	14912 2	Y	141	129 0	13 1	17
06	17040 X	14771	-0-	-2269	-0-	937 1 129 9	13705 2	Y	117	115 0	9 1	10
07	18135 X	15764	-0-	-2371	-0-	1018 1 138 9	14608 2	Y	125	114 0	11 1	10
08	18135 X	14341	-0-	-3794	-0-	843 1 127 9	13371 2	Y	115	106 0	9 1	10
09	15570 X	13442	-0-	-2128	-0-	776 1 118 9	12548 2	Y	107	96 0	13 1	8
10	16089 X	14826	-0-	-1263	-0-	851 1 132 9	13843 2	Y	120	111 0	4 1	13

GALVAN RANCH		WELL #: A431H		RRCID -> 277461		COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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 STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE				
05		5301 X	5046	-0-	-255	-0-		307	1	4694	2	Y	41	38	0	5	1	5
								45	9									
06		5430 X	4954	-0-	-476	-0-		317	1	4595	2	Y	38	37	0	3	1	3
								42	9									
07		5611 X	4959	-0-	-652	-0-		320	1	4596	2	Y	39	36	0	3	1	3
								43	9									
08		5611 X	4730	-0-	-881	-0-		278	1	4411	2	Y	37	34	0	3	1	3
								41	9									
09		4950 X	4309	-0-	-641	-0-		249	1	4020	2	Y	36	32	0	4	1	3
								40	9									
10		5115 X	5020	-0-	-95	-0-		289	1	4689	2	Y	38	36	0	1	1	4
								42	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372																		
05		17484 X	15044	-0-	-2440	-0-		915	1	13993	2	Y	124	115	0	15	1	15
								136	9									
06		17460 X	16194	-0-	-1266	-0-		1028	1	15028	2	Y	125	121	0	8	1	11
								138	9									
07		18042 X	15800	-0-	-2242	-0-		1021	1	14645	2	Y	122	112	0	11	1	10
								134	9									
08		18042 X	13153	-0-	-4889	-0-		773	1	12272	2	Y	98	91	0	9	1	8
								108	9									
09		16230 X	11944	-0-	-4286	-0-		688	1	11150	2	Y	96	85	0	12	1	7
								106	9									
10		16771 X	13471	-0-	-3300	-0-		772	1	12568	2	Y	119	109	0	4	1	13
								131	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575																		
05		21700 X	19252	-0-	-2448	-0-		1175	1	17930	2	Y	134	127	0	23	1	16
								147	9									
06		22350 X	22350	-0-	-0-	-0-		1419	1	20757	2	Y	158	152	0	8	1	14
								174	9									
07		22816 X	21915	-0-	-901	-0-		1414	1	20299	2	Y	184	168	0	15	1	15
								202	9									
08		22816 X	18003	-0-	-4813	-0-		1056	1	16789	2	Y	144	134	0	13	1	12
								158	9									
09		22380 X	17135	-0-	-5245	-0-		988	1	15991	2	Y	142	126	0	17	1	11
								156	9									
10		23126 X	19037	-0-	-4089	-0-		1092	1	17769	2	Y	160	147	0	6	1	18
								176	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613																		
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						Y	-0-					-0-
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018				TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
05	12927 X	11101	-0-	-1826	-0-	671 154	1 9	10276	2	Y	140	132 0	24 1	17
06	12510 X	8240	-0-	-4270	-0-	524 73	1 9	7643	2	Y	66	68 0	9 1	6
07	13454 X	10440	-0-	-3014	-0-	673 139	1 9	9628	2	Y	126	116 0	6 1	10
08	12586 X	4854	-0-	-7732	-0-	284 41	1 9	4529	2	Y	37	35 0	9 1	3
09	11040 X	7908	-0-	-3132	-0-	454 107	1 9	7347	2	Y	97	86 0	7 1	7
10	11129 X	9254	-0-	-1875	-0-	527 132	1 9	8595	2	Y	120	110 0	4 1	13

GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958				
05	29295 X	27365	-0-	-1930	-0-	1680 2	1 9	25683	2	Y	2	2 0		-0-
06	28530 X	26469	-0-	-2061	-0-	1694 2	1 9	24773	2	Y	2	2 0		-0-
07	29481 X	26643	-0-	-2838	-0-	1735 1	1	24908	2	Y	-0-			-0-
08	29481 X	26128	-0-	-3353	-0-	1547 1	1 9	24580	2	Y	1	1 0		-0-
09	27090 X	25069	-0-	-2021	-0-	1459 1	1 9	23609	2	Y	1	1 0		-0-
10	27435 X	26075	-0-	-1360	-0-	1511 1	1 9	24563	2	Y	1	1 0		-0-

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460				
05	5611 X	4253	-0-	-1358	-0-	254 149	1 9	3850	2	Y	135	126 0	17 1	16
06	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	382 237	1 9	5566	2	Y	215	204 0	8 1	19
07	6200 X	224	-0-	-5976	-0-	16 90	1 1	208	2	Y	-0-	19 1		-0-
08	6200 X	1514	-0-	-4686	-0-	90 1	1	1424	2	Y	-0-			-0-
09	6180 X	4644	-0-	-1536	-0-	265 118	1 9	4261	2	Y	107	95 0	4 1	8
10	6386 X	4188	-0-	-2198	-0-	233 140	1 9	3815	2	Y	127	117 0	4 1	14

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480		COMPL. DATE 05/05/2016				TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983				
05	21080 X	11793	-0-	-9287	-0-	720 99	1 9	10974	2	Y	90	88 0	21 1	11
06	20400 X	20132	-0-	-268	-0-	1279 161	1 9	18692	2	Y	146	138 0	6 1	13
07	20863 X	18789	-0-	-2074	-0-	1214 172	1 9	17403	2	Y	156	143 0	13 1	13
08	19809 X	18096	-0-	-1713	-0-	1064 161	1 9	16871	2	Y	146	136 0	11 1	12
09	20160 X	15581	-0-	-4579	-0-	900 147	1 9	14534	2	Y	134	119 0	17 1	10
10	20832 X	20445	-0-	-387	-0-	1172 191	1 9	19082	2	Y	174	160 0	5 1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 8152		- 14418		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	1949	1	29792	2	Y	239	222 0	28 1	29
06	29460 X	29387	-0-	-73	-0-	263	9	27301	2	Y	197	194 0	15 1	17
07	33821 X	25640	-0-	-8181	-0-	217	9	23745	2	Y	216	197 0	18 1	18
08	33821 X	23182	-0-	-10639	-0-	1657	1	21588	2	Y	214	199 0	15 1	18
09	32730 X	21763	-0-	-10967	-0-	238	9	20292	2	Y	198	176 0	25 1	15
10	32085 X	23162	-0-	-8923	-0-	1253	1	21611	2	Y	204	189 0	8 1	22
						218	9							
						1327	1							
						224	9							

BRISCOE J (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 278484		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 7523		PERF. 8055		- 14205		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	475	1	6952	2	Y	53	48 0	5	
07	T. A.	24161	-0-	24161	24161	58	9	22495	2	Y	91	83 0	5 1	8
08	T. A.	22665	-0-	22665	46826	1566	1	21237	2	Y	83	78 0	6 1	7
09	T. A.	20308	-0-	20308	67134	100	9	19035	2	Y	89	79 0	10 1	7
10	T. A.	22301	-0-	22301	89435	1337	1	20922	2	Y	85	79 0	4 1	9
						91	9							
						1175	1							
						1285	1							
						94	9							

BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8152		- 14649		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	1	1 0	-0-	
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	1	9	2785	2	Y	9	8 0	1	
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	195	1	857	2	Y	3	3 0	1 1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-		-0-	
						3	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9315		- 16589		
05	42904 X	41390	-0-	-1514	-0-	2541	1	38849	2	Y	-0-		-0-	
06	41430 X	37949	-0-	-3481	-0-	2431	1	35516	2	Y	2	2 0	-0-	
07	41695 X	38131	-0-	-3564	-0-	2	9	35624	2	Y	21	19 0	2	
08	41695 X	37389	-0-	-4306	-0-	2484	1	35173	2	Y	3	4 0	1 1	-0-
09	40350 X	35789	-0-	-4561	-0-	23	9	33704	2	Y	4	4 0	-0-	
10	41509 X	36164	-0-	-5345	-0-	2213	1	34067	2	Y	3	3 0	-0-	
						3	9							
						2081	1							
						2094	1							
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9314 - 15211	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		23033 X	21918	-0-	-1115	-0-	1345	1	20554	2	Y	17	16 0 2 1 2
							19	9					
06		22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	1446	1	21137	2	Y	14	14 0 1 1 1
							15	9					
07		22971 X	22519	-0-	-452	-0-	1465	1	21039	2	Y	14	13 0 1 1 1
							15	9					
08		22475 X	21343	-0-	-1132	-0-	1263	1	20066	2	Y	13	12 0 1 1 1
							14	9					
09		22620 X	19824	-0-	-2796	-0-	1152	1	18658	2	Y	13	11 0 2 1 1
							14	9					
10		23374 X	20382	-0-	-2992	-0-	1181	1	19183	2	Y	16	14 0 1 1 2
							18	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9313 - 16737			
05		49352 X	46672	-0-	-2680	-0-	2867	1	43805	2	Y	-0-	-0-
							19	9					
06		47730 X	43244	-0-	-4486	-0-	2768	1	40440	2	Y	33	30 0 3
							36	9					
07		48236 X	43264	-0-	-4972	-0-	2816	1	40386	2	Y	56	51 0 3 1 5
							62	9					
08		48236 X	42759	-0-	-5477	-0-	2531	1	40171	2	Y	52	49 0 4 1 4
							57	9					
09		46680 X	41359	-0-	-5321	-0-	2403	1	38898	2	Y	53	47 0 6 1 4
							58	9					
10		46779 X	41964	-0-	-4815	-0-	2426	1	39475	2	Y	57	53 0 2 1 6
							63	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9499 - 16642			
05		40858 X	39660	-0-	-1198	-0-	2430	1	37168	2	Y	56	52 0 7 1 7
							62	9					
06		39270 X	36738	-0-	-2532	-0-	2348	1	34338	2	Y	47	46 0 4 1 4
							52	9					
07		40455 X	37888	-0-	-2567	-0-	2465	1	35367	2	Y	51	47 0 4 1 4
							56	9					
08		40455 X	37355	-0-	-3100	-0-	2210	1	35095	2	Y	45	41 0 4 1 4
							50	9					
09		39150 X	35702	-0-	-3448	-0-	2076	1	33581	2	Y	41	37 0 5 1 3
							45	9					
10		39773 X	36080	-0-	-3693	-0-	2087	1	33939	2	Y	49	45 0 2 1 5
							54	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9404 - 16556			
05		11501 X	9219	-0-	-2282	-0-	565	1	8646	2	Y	7	6 0 1 1 1
							8	9					
06		11130 X	8013	-0-	-3117	-0-	512	1	7468	2	Y	30	28 0 3
							33	9					
07		11501 X	8124	-0-	-3377	-0-	528	1	7582	2	Y	13	12 0 3 1 1
							14	9					
08		9331 X	8751	-0-	-580	-0-	516	1	8220	2	Y	14	13 0 1 1 1
							15	9					
09		9030 X	8982	-0-	-48	-0-	522	1	8443	2	Y	15	13 0 2 1 1
							17	9					
10		9238 X	9220	-0-	-18	-0-	533	1	8666	2	Y	19	17 0 1 1 2
							21	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
WELL #: A456H		RRCID ->	279650	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	9499	- 14498							
05	24366	X	21866	-0-	-2500	-0-	1341 45 9	1	20480	2	Y	41	37	0	4	1	5
06	23580	X	21665	-0-	-1915	-0-	1384 41 9	1	20240	2	Y	37	36	0	3	1	3
07	24242	X	21963	-0-	-2279	-0-	1427 42 9	1	20494	2	Y	38	35	0	3	1	3
08	23560	X	21629	-0-	-1931	-0-	1276 39 9	1	20314	2	Y	35	32	0	3	1	3
09	22350	X	20458	-0-	-1892	-0-	1189 39 9	1	19230	2	Y	35	31	0	4	1	3
10	22413	X	20926	-0-	-1487	-0-	1209 45 9	1	19672	2	Y	41	38	0	1	1	5
WELL #: A460H		RRCID ->	279651	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9401	- 13423							
05	14973	X	14075	-0-	-898	-0-	862 30 9	1	13183	2	Y	27	25	0	4	1	3
06	14670	X	13481	-0-	-1189	-0-	862 25 9	1	12594	2	Y	23	22	0	2	1	2
07	15159	X	13681	-0-	-1478	-0-	889 24 9	1	12768	2	Y	22	20	0	2	1	2
08	15159	X	11773	-0-	-3386	-0-	697 19 9	1	11057	2	Y	17	16	0	2	1	1
09	13860	X	12965	-0-	-895	-0-	753 25 9	1	12187	2	Y	23	20	0	2	1	2
10	14105	X	12718	-0-	-1387	-0-	734 26 9	1	11958	2	Y	24	22	0	1	1	3
WELL #: A459H		RRCID ->	279652	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	9918	- 15213							
05	18972	X	17776	-0-	-1196	-0-	1089 30 9	1	16657	2	Y	27	25	0	4	1	3
06	20250	X	16787	-0-	-3463	-0-	1075 25 9	1	15687	2	Y	23	22	0	2	1	2
07	20925	X	16979	-0-	-3946	-0-	1105 25 9	1	15849	2	Y	23	21	0	2	1	2
08	20925	X	16830	-0-	-4095	-0-	996 23 9	1	15811	2	Y	21	19	0	2	1	2
09	17850	X	15736	-0-	-2114	-0-	916 21 9	1	14799	2	Y	19	17	0	3	1	1
10	17825	X	16106	-0-	-1719	-0-	931 26 9	1	15149	2	Y	24	21	0	1	1	3
WELL #: 20H		RRCID ->	279653	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8782	- 16072							
05	11036	X	10571	-0-	-465	-0-	640 142 9	1	9789	2	Y	129	119	0	14	1	16
06	12360	X	10213	-0-	-2147	-0-	645 119 9	1	9449	2	Y	108	106	0	8	1	10
07	12772	X	10536	-0-	-2236	-0-	678 120 9	1	9738	2	Y	109	100	0	10	1	9
08	12772	X	9198	-0-	-3574	-0-	540 99 9	1	8559	2	Y	90	83	0	8	1	8
09	11670	X	9363	-0-	-2307	-0-	537 110 9	1	8716	2	Y	100	89	0	11	1	8
*10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	615 147 9	1	10023	2	Y	134	123	0	4	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 7059 - 15089				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 7557 - 15389				
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	215	1	3275	2	Y	172	151	0	21
						189	9							
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	12	21	0	11 1 1
						13	9							
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	241	1	3455	2	Y	351	321	0	2 1 29
						386	9							
08	3689 X	1089	-0-	-2600	-0-	59	1	943	2	Y	79	77	0	24 1 7
						87	9							
09	3570 X	1266	-0-	-2304	-0-	75	1	1191	2	Y	-0-	7	1	-0-
						39	1	652	2	Y	7	6	0	1
10	4092 X	699	-0-	-3393	-0-	8	9							

BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 7447 - 15299				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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				
05	20150 X	18438	-0-	-1712	-0-	1131	1	17285	2	Y	20	19	0	3 1 2
						22	9							
06	19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	1244	1	18186	2	Y	15	15	0	1 1 1
						17	9							
07	19499 X	19432	-0-	-67	-0-	1266	1	18157	2	Y	8	7	0	1 1 1
						9	9							
08	19189 X	18178	-0-	-1011	-0-	1078	1	17082	2	Y	16	15	0	1 1 1
						18	9							
09	19470 X	17124	-0-	-2346	-0-	995	1	16112	2	Y	15	13	0	2 1 1
						17	9							
10	20119 X	17549	-0-	-2570	-0-	1017	1	16512	2	Y	18	16	0	1 1 2
						20	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9314 - 15076				
05	17887 X	9185	-0-	-8702	-0-	563	1	8601	2	Y	19	18	0	4 1 2
						21	9							
06	17280 X	4103	-0-	-13177	-0-	264	1	3836	2	Y	3	4	0	1 1 -0-
						3	9							
07	17515 X	14979	-0-	-2536	-0-	974	1	13970	2	Y	32	29	0	3
						35	9							
08	17515 X	16598	-0-	-917	-0-	982	1	15586	2	Y	27	26	0	2 1 2
						30	9							
09	16732 X	16732	-0-	-0-	-0-	972	1	15731	2	Y	26	23	0	3 1 2
						29	9							
*10	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	963	1	15638	2	Y	28	26	0	1 1 3
						31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782		
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
05	24955 X	22788	-0-	-2167	-0-	1396 1	21345 2	Y	43 40 0	5 1 5
06	23700 X	22568	-0-	-1132	-0-	1443 1	21084 2	Y	37 36 0	3 1 3
07	24490 X	22874	-0-	-1616	-0-	1487 1	21347 2	Y	36 33 0	3 1 3
08	24490 X	22491	-0-	-1999	-0-	1329 1	21129 2	Y	30 28 0	2 1 3
09	22860 X	21719	-0-	-1141	-0-	1263 1	20425 2	Y	28 26 0	3 1 2
10	23374 X	22432	-0-	-942	-0-	1299 1	21094 2	Y	35 32 0	1 1 4

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 279674		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135		
05	7626 X	5791	-0-	-1835	-0-	314 1	4814 2	Y	603 565 0	83 1 73
06	7560 X	4745	-0-	-2815	-0-	265 1	3867 2	Y	557 543 0	38 1 49
07	7812 X	4345	-0-	-3467	-0-	251 1	3584 2	Y	464 424 0	51 1 38
08	7812 X	3254	-0-	-4558	-0-	178 1	2837 2	Y	217 205 0	32 1 18
09	7110 X	2744	-0-	-4366	-0-	150 1	2459 2	Y	123 109 0	23 1 9
10	5797 X	4920	-0-	-877	-0-	259 1	4192 2	Y	426 383 0	5 1 47

GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998		
05	17236 X	14	-0-	-17222	-0-	14 2		Y	-0- 1 0	2 1 -0-
06	16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-			Y	-0-	-0-
07	16523 X	1125	-0-	-15398	-0-	72 1	1053 2	Y	-0-	-0-
08	16523 X	369	-0-	-16154	-0-	21 1	348 2	Y	-0-	-0-
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-			Y	-0-	-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821		
05	14663 X	14011	-0-	-652	-0-	857 1	13131 2	Y	21 19 0	2 1 3
06	14820 X	13323	-0-	-1497	-0-	851 1	12455 2	Y	15 16 0	1 1 1
07	15314 X	13545	-0-	-1769	-0-	882 1	12644 2	Y	17 15 0	2 1 1
08	15314 X	13479	-0-	-1835	-0-	801 1	12661 2	Y	15 14 0	1 1 1
09	13710 X	12880	-0-	-830	-0-	751 1	12114 2	Y	14 12 0	2 1 1
10	14043 X	13155	-0-	-888	-0-	763 1	12374 2	Y	16 14 0	1 1 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155				
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		
05	19933 X	19496	-0-	-437	-0-	1195 1	18282 2	Y	17	16 0	2 1	2
06	20070 X	18765	-0-	-1305	-0-	1203 1	17552 2	Y	9	9 0	1 1	1
07	20739 X	18626	-0-	-2113	-0-	1211 1	17383 2	Y	29	27 0	1 1	2
08	20739 X	18068	-0-	-2671	-0-	1069 1	16995 2	Y	4	4 0	2 1	-0-
09	18990 X	17228	-0-	-1762	-0-	1000 1	16216 2	Y	11	10 0		1
10	19530 X	17607	-0-	-1923	-0-	1019 1	16571 2	Y	15	14 0		2

GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038				
05	19840 X	14899	-0-	-4941	-0-	912 1	13951 2	Y	33	31 0	4 1	4
06	18930 X	15567	-0-	-3363	-0-	992 1	14546 2	Y	26	26 0	2 1	2
07	19096 X	18074	-0-	-1022	-0-	1175 1	16863 2	Y	33	30 0	2 1	3
08	19096 X	18117	-0-	-979	-0-	1070 1	17014 2	Y	30	28 0	2 1	3
09	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	970 1	15689 2	Y	27	25 0	3 1	2
10	18135 X	17242	-0-	-893	-0-	995 1	16211 2	Y	33	30 0	1 1	4

GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260				
05	23715 X	22316	-0-	-1399	-0-	1370 1	20910 2	Y	33	31 0	4 1	4
06	23220 X	21256	-0-	-1964	-0-	1359 1	19868 2	Y	26	26 0	2 1	2
07	23994 X	21494	-0-	-2500	-0-	1400 1	20065 2	Y	26	24 0	2 1	2
08	23994 X	21147	-0-	-2847	-0-	1252 1	19870 2	Y	23	21 0	2 1	2
09	22200 X	20034	-0-	-2166	-0-	1162 1	18849 2	Y	21	18 0	3 1	2
10	22382 X	20484	-0-	-1898	-0-	1187 1	19271 2	Y	24	22 0	1 1	3

GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883				
05	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	1102 1	16841 2	Y	18	18 0	5 1	2
06	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	1226 1	17899 2	Y	15	15 0	1 1	1
07	19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	1287 1	18450 2	Y	16	15 0	1 1	1
08	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	1167 1	18543 2	Y	14	13 0	1 1	1
09	19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	1146 1	18575 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
*10	20355 X	20355	-0-	-0-	-0-	1179 1	19159 2	Y	15	13 0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	30659 X	26050	-0-	-4609	-0-	1598	1 24452 2	Y	-0-		-0-
06	28140 X	24487	-0-	-3653	-0-	1570	1 22917 2	Y	-0-		-0-
07	27962 X	25150	-0-	-2812	-0-	1640	1 23510 2	Y	-0-		-0-
08	27962 X	24596	-0-	-3366	-0-	1459	1 23137 2	Y	-0-		-0-
09	25980 X	23483	-0-	-2497	-0-	1369	1 22111 2	Y	3	3 0	-0-
10	26102 X	23992	-0-	-2110	-0-	1392	1 22600 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405			
05	44826 X	40337	-0-	-4489	-0-	2476	1 37861 2	Y	-0-		-0-
06	41910 X	39338	-0-	-2572	-0-	2519	1 36819 2	Y	-0-		-0-
07	42532 X	39863	-0-	-2669	-0-	2597	1 37266 2	Y	-0-		-0-
08	42532 X	38884	-0-	-3648	-0-	2304	1 36580 2	Y	-0-		-0-
09	39930 X	36879	-0-	-3051	-0-	2145	1 34734 2	Y	-0-		-0-
10	40703 X	38225	-0-	-2478	-0-	2214	1 36011 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450			
05	41044 X	36290	-0-	-4754	-0-	2228	1 34062 2	Y	-0-		-0-
06	38940 X	34608	-0-	-4332	-0-	2216	1 32392 2	Y	-0-		-0-
07	38843 X	35085	-0-	-3758	-0-	2286	1 32799 2	Y	-0-		-0-
08	38843 X	34632	-0-	-4211	-0-	2053	1 32579 2	Y	-0-		-0-
09	36060 X	33226	-0-	-2834	-0-	1932	1 31294 2	Y	-0-		-0-
10	36394 X	33758	-0-	-2636	-0-	1955	1 31803 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217			
05	26195 X	23405	-0-	-2790	-0-	1435	1 21970 2	Y	-0-		-0-
06	24180 X	22230	-0-	-1950	-0-	1424	1 20806 2	Y	-0-		-0-
07	24428 X	22323	-0-	-2105	-0-	1455	1 20868 2	Y	-0-		-0-
08	24428 X	21300	-0-	-3128	-0-	1259	1 20041 2	Y	-0-		-0-
09	22830 X	20633	-0-	-2197	-0-	1201	1 19432 2	Y	-0-		-0-
10	23467 X	21198	-0-	-2269	-0-	1227	1 19971 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257			
05	4185 X	3023	-0-	-1162	-0-	1885	1 687 2	Y	410	453 0	134
06	4050 X	3664	-0-	-386	-0-	1649	1 1532 2	Y	439	427 0	146
07	4030 X	3137	-0-	-893	-0-	1457	1 1320 2	Y	327	347 0	126
08	4030 X	3415	-0-	-615	-0-	360	9 559 1	Y	465	331 0	260
09	3900 X	2585	-0-	-1315	-0-	512	9 837 1	Y	231	103 0	124
10	3782 X	2915	-0-	-867	-0-	254	9 1859 1	Y	293	248 0	169
						322	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 10H		RRCID -> 280404		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05		7099 X	5877	-0-	-1222	-0-	3755 1	1366 2	Y	687	715	0		224
							756 9							
06		6210 X	5005	-0-	-1205	-0-	2240 1	2083 2	Y	620	638	0		206
							682 9							
07		6014 X	5942	-0-	-72	-0-	2847 1	2575 2	Y	473	497	0		182
							520 9							
08		6014 X	5594	-0-	-420	-0-	937 1	3924 2	Y	666	475	0		373
							733 9							
09		5790 X	4674	-0-	-1116	-0-	1464 1	2609 2	Y	546	243	0	382 1	294
							601 9							
*10		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	4442 1	1750 2	Y	847	653	0		488
							932 9							

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 11H		RRCID -> 280407		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 280408		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007						
05		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	2889 1	1052 2	Y	224	255	0		73
							246 9							
06		6480 X	4021	-0-	-2459	-0-	1963 1	1826 2	Y	211	214	0		70
							232 9							
07		6696 X	3883	-0-	-2813	-0-	1927 1	1744 2	Y	193	189	0		74
							212 9							
08		6696 X	3439	-0-	-3257	-0-	614 1	2575 2	Y	227	174	0		127
							250 9							
09		5190 X	2477	-0-	-2713	-0-	829 1	1475 2	Y	157	70	0	130 1	84
							173 9							
10		4185 X	3401	-0-	-784	-0-	2257 1	890 2	Y	231	182	0		133
							254 9							

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 12H		RRCID -> 280409		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 13H		RRCID -> 280411		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879						
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	40 1	15 2	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	9 1	39 2	Y	-0-				-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	40 1	71 2	Y	2	1	0		1
							2 9							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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	68 X	68	-0-	-0-	-0-		24 1	44 2	Y	-0-			-0-
10	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				
05	8959 X	7701	-0-	-1258	-0-	462 1	7104 2	Y	123	113 0	14 1	15
						135 9						
06	8370 X	7411	-0-	-959	-0-	465 1	6822 2	Y	113	110 0	8 1	10
						124 9						
07	8649 X	7493	-0-	-1156	-0-	480 1	6890 2	Y	112	103 0	10 1	9
						123 9						
08	8649 X	7135	-0-	-1514	-0-	416 1	6602 2	Y	106	98 0	8 1	9
						117 9						
09	7680 X	7301	-0-	-379	-0-	419 1	6768 2	Y	104	93 0	12 1	8
						114 9						
10	7719 X	7656	-0-	-63	-0-	435 1	7087 2	Y	122	113 0	4 1	13
						134 9						

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID -> 280553		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420				
05	12493 X	9825	-0-	-2668	-0-	586 1	8989 2	Y	227	212 0	31 1	27
						250 9						
06	12090 X	9709	-0-	-2381	-0-	605 1	8841 2	Y	239	231 0	14 1	21
						263 9						
07	10757 X	9697	-0-	-1060	-0-	611 1	8797 2	Y	263	240 0	22 1	22
						289 9						
08	10757 X	7601	-0-	-3156	-0-	436 1	6944 2	Y	201	188 0	18 1	17
						221 9						
09	9720 X	5047	-0-	-4673	-0-	290 1	4671 2	Y	78	69 0	20 1	6
						86 9						
10	10044 X	7881	-0-	-2163	-0-	444 1	7236 2	Y	183	166 0	3 1	20
						201 9						

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 280555		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080				
05	3100 N	3649	-0-	549	549	218 1	3302 2	Y	117	111 0	20 1	14
						129 9						
06	3000 N	4700	-0-	1700	2249	288 1	4222 2	Y	173	165 0	7 1	15
						190 9						
07	7050 X	4801	-0-	-2249	-0-	300 1	4301 2	Y	182	166 0	16 1	15
						200 9						
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	268 1	4217 2	Y	152	141 0	13 1	13
						167 9						
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	141 1	2275 2	Y	65	58 0	15 1	5
						72 9						
*10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	271 1	4391 2	Y	185	167 0	3 1	20
						204 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	1122	1	17144	2	Y	18	17 0	2 1 2
06	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	1115	1	16285	2	Y	17	17 0	1 1 1
07	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	1157	1	16602	2	Y	20	17 0	2 1 2
08	18321 X	17829	-0-	-492	-0-	1055	1	16757	2	Y	15	15 0	1 1 1
09	17730 X	17331	-0-	-399	-0-	1010	1	16306	2	Y	14	12 0	2 1 1
10	18321 X	17724	-0-	-597	-0-	1026	1	16679	2	Y	17	15 0	1 1 2

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

05	29233 X	28549	-0-	-684	-0-	1753	1	26782	2	Y	13	12 0	1 1 2
06	28290 X	27275	-0-	-1015	-0-	1747	1	25518	2	Y	9	9 0	1 1 1
07	28954 X	27475	-0-	-1479	-0-	1791	1	25674	2	Y	9	8 0	1 1 1
08	28954 X	27139	-0-	-1815	-0-	1608	1	25522	2	Y	8	7 0	1 1 1
09	27690 X	26451	-0-	-1239	-0-	1538	1	24903	2	Y	9	8 0	1 1 1
10	28613 X	26627	-0-	-1986	-0-	1542	1	25075	2	Y	9	9 0	1 1 1

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

05	24707 X	20351	-0-	-4356	-0-	1250	1	19101	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	22920 X	20452	-0-	-2468	-0-	1311	1	19141	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	23126 X	20798	-0-	-2328	-0-	1354	1	19444	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	23126 X	20712	-0-	-2414	-0-	1230	1	19482	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	21450 X	19718	-0-	-1732	-0-	1146	1	18572	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	21173 X	20261	-0-	-912	-0-	1172	1	19089	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

05	25779 X	25779	-0-	-0-	-0-	1579	1	24156	2	Y	40	37 0	5 1 5
06	25560 X	24692	-0-	-868	-0-	1578	1	23078	2	Y	33	32 0	3 1 3
07	28427 X	24969	-0-	-3458	-0-	1625	1	23309	2	Y	32	29 0	3 1 3
08	28427 X	24497	-0-	-3930	-0-	1449	1	23017	2	Y	28	27 0	2 1 2
09	26250 X	23429	-0-	-2821	-0-	1360	1	22037	2	Y	29	26 0	3 1 2
10	25854 X	23947	-0-	-1907	-0-	1384	1	22527	2	Y	33	30 0	1 1 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016			TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	28241 X	26162	-0-	-2079	-0-	1594	1	24389	2	Y	163	152	0	19	1	20
06	27300 X	25026	-0-	-2274	-0-	1592	1	23273	2	Y	146	143	0	10	1	13
07	27962 X	25859	-0-	-2103	-0-	1674	1	24019	2	Y	151	138	0	14	1	12
08	27187 X	25715	-0-	-1472	-0-	1515	1	24048	2	Y	138	127	0	11	1	12
09	25744 X	25744	-0-	-0-	-0-	1492	1	24105	2	Y	134	120	0	16	1	10
*10	28485 X	28485	-0-	-0-	-0-	1640	1	26684	2	Y	146	135	0	5	1	16

GALVAN RANCH		WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016			TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143							
05	41447 X	39758	-0-	-1689	-0-	2440	1	37296	2	Y	20	19	0	3	1	2
06	39030 X	37603	-0-	-1427	-0-	2405	1	35177	2	Y	19	18	0	1	1	2
07	40362 X	38139	-0-	-2223	-0-	2486	1	35634	2	Y	17	16	0	2	1	1
08	40362 X	37393	-0-	-2969	-0-	2212	1	35162	2	Y	17	16	0	1	1	1
09	39060 X	35657	-0-	-3403	-0-	2075	1	33563	2	Y	17	15	0	2	1	1
10	39866 X	36124	-0-	-3742	-0-	2090	1	34015	2	Y	17	15	0	1	1	2

GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868							
05	22736 X	22736	-0-	-0-	-0-	1391	1	21305	2	Y	36	34	0	5	1	4
06	25230 X	21407	-0-	-3823	-0-	1369	1	20004	2	Y	31	30	0	2	1	3
07	26071 X	10275	-0-	-15796	-0-	672	1	9589	2	Y	13	12	0	3	1	1
08	26071 X	5267	-0-	-20804	-0-	311	1	4945	2	Y	10	9	0	1	1	1
09	23370 X	29	-0-	-23341	-0-	11	1			Y	-0-	1	1			-0-
*10	24838 X	24838	-0-	-0-	-0-	1434	1	23345	2	Y	54	48	0			6

GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921							
05	46686 X	38743	-0-	-7943	-0-	2380	1	36362	2	Y	1	1	0			-0-
06	45180 X	36855	-0-	-8325	-0-	2361	1	34494	2	Y	-0-					-0-
07	43834 X	38885	-0-	-4949	-0-	2534	1	36350	2	Y	1	1	0			-0-
08	43834 X	34938	-0-	-8896	-0-	2070	1	32868	2	Y	-0-					-0-
09	39600 X	33277	-0-	-6323	-0-	1934	1	31339	2	Y	4	4	0			-0-
10	39029 X	31315	-0-	-7714	-0-	1811	1	29502	2	Y	2	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 9324 - 17031		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		29822 X	22752	-0-	-7070	-0-	1397	1	21355	2	Y	-0-
06		29340 X	20945	-0-	-8395	-0-	1343	1	19602	2	Y	-0-
07		31124 X	3119	-0-	-28005	-0-	201	1	2918	2	Y	-0-
08		31124 X	9	-0-	-31115	-0-	9	2			Y	-0-
09		24480 X	3565	-0-	-20915	-0-	207	1	3358	2	Y	-0-
10		22816 X	2706	-0-	-20110	-0-	156	1	2550	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9150 - 17113		
05		26869 X	26869	-0-	-0-	-0-	1648	1	25221	2	Y	-0-
06		25370 X	25370	-0-	-0-	-0-	1625	1	23745	2	Y	-0-
07		30132 X	3735	-0-	-26397	-0-	244	1	3491	2	Y	-0-
08		30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					Y	-0-
09		28350 X	5117	-0-	-23233	-0-	297	1	4820	2	Y	-0-
10		26939 X	19319	-0-	-7620	-0-	1120	1	18199	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 9015 - 16986		
05		5084 X	3109	-0-	-1975	-0-	190	1	2919	2	Y	-0-
06		4920 X	2079	-0-	-2841	-0-	133	1	1946	2	Y	-0-
07		18073 X	272	-0-	-17801	-0-	19	1	253	2	Y	-0-
08		18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	-0-
09		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	363	1	5867	2	Y	-0-
*10		39165 X	39165	-0-	-0-	-0-	2271	1	36894	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9117 - 11450		
05		14136 X	7305	-0-	-6831	-0-	449	1	6856	2	Y	-0-
06		5160 X	1870	-0-	-3290	-0-	120	1	1750	2	Y	-0-
07		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-
08		7316 X	110	-0-	-7206	-0-	3	1	107	2	Y	-0-
09		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	658	1	10661	2	Y	-0-
*10		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	722	1	11739	2	Y	-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956		
05		10664 X	6142	-0-	-4522	-0-	375	1	5723	2	Y	40
							44	9				38
06		10320 X	4235	-0-	-6085	-0-	267	1	3935	2	Y	30
							33	9				29
07		10478 X	6770	-0-	-3708	-0-	438	1	6265	2	Y	61
							67	9				56
08		10478 X	6054	-0-	-4424	-0-	354	1	5644	2	Y	51
							56	9				48
09		6930 X	5849	-0-	-1081	-0-	336	1	5454	2	Y	54
							59	9				48
10		6789 X	6542	-0-	-247	-0-	375	1	6097	2	Y	64
							70	9				59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8212 - 16129			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	1164 1	17782 2	Y	18	17 0	2 1	2	
06	19500 X	18390	-0-	-1110	-0-	1177 1	17201 2	Y	11	11 0	1 1	1	
07	20150 X	18483	-0-	-1667	-0-	1203 1	17270 2	Y	9	8 0	1 1	1	
08	20150 X	17384	-0-	-2766	-0-	1028 1	16347 2	Y	8	7 0	1 1	1	
09	18420 X	16542	-0-	-1878	-0-	962 1	15569 2	Y	10	9 0	1 1	1	
10	19034 X	18158	-0-	-876	-0-	1048 1	17099 2	Y	10	10 0		1	

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 8128 - 15989			
05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	462 1	7100 2	Y	61	57 0	7 1	7	
06	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	582 1	8504 2	Y	68	65 0	4 1	6	
07	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	519 1	7443 2	Y	56	51 0	6 1	5	
08	7657 X	7471	-0-	-186	-0-	438 1	6980 2	Y	48	45 0	4 1	4	
09	9180 X	7456	-0-	-1724	-0-	431 1	6968 2	Y	52	46 0	6 1	4	
10	9486 X	7776	-0-	-1710	-0-	447 1	7266 2	Y	57	53 0	2 1	6	

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 07/13/2016		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353 - 15440			
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-			-0-	
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-			-0-	
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-	
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-	
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 7499 - 15576			
05	3534 X	2802	-0-	-732	-0-	149 1	2277 2	Y	342	323 0	53 1	41	
06	3420 X	2466	-0-	-954	-0-	139 1	2026 2	Y	274	270 0	21 1	24	
07	2883 X	2430	-0-	-453	-0-	136 1	1982 2	Y	284	260 0	25 1	23	
08	2883 X	1149	-0-	-1734	-0-	132 1	938 2	Y	138	129 0	20 1	12	
09	2790 X	194	-0-	-2596	-0-	8 1	144 2	Y	38	34 0	13 1	3	
10	2821 X	438	-0-	-2383	-0-	20 1	313 2	Y	95	86 0	2 1	10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370				
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	1643 X	386	-0-	-1257	-0-	17 1	255 2	Y	104	99 0	19 1	13
						114 9						
06	1590 X	985	-0-	-605	-0-	54 1	769 2	Y	147	140 0	7 1	13
						162 9						
07	1364 X	1187	-0-	-177	-0-	67 1	957 2	Y	148	135 0	14 1	12
						163 9						
08	1364 X	823	-0-	-541	-0-	44 1	696 2	Y	75	71 0	10 1	6
						83 9						
09	1170 X	523	-0-	-647	-0-	27 1	437 2	Y	54	48 0	8 1	4
						59 9						
10	1178 X	77	-0-	-1101	-0-	34 2	43 9	Y	39	37 0	2 1	4
SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370				
05	6572 X	4641	-0-	-1931	-0-	244 1	3716 2	Y	619	555 0	26 1	75
						681 9						
06	6360 X	4437	-0-	-1923	-0-	245 1	3552 2	Y	582	567 0	39 1	51
						640 9						
07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	342 1	4892 2	Y	723	660 0	54 1	60
						795 9						
08	4650 X	3457	-0-	-1193	-0-	181 1	2906 2	Y	336	318 0	50 1	28
						370 9						
09	4500 X	871	-0-	-3629	-0-	44 1	716 2	Y	101	89 0	32 1	8
						111 9						
10	6045 X	31	-0-	-6014	-0-	31 2		Y	-0-	4 0	4 1	-0-
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156				
05	4774 X	3645	-0-	-1129	-0-	213 1	3249 2	Y	166	151 0	13 1	20
						183 9						
06	4620 X	3501	-0-	-1119	-0-	212 1	3117 2	Y	156	152 0	10 1	14
						172 9						
07	3844 X	3353	-0-	-491	-0-	207 1	2974 2	Y	156	143 0	14 1	13
						172 9						
08	3658 X	3077	-0-	-581	-0-	172 1	2745 2	Y	145	135 0	11 1	12
						160 9						
09	3540 X	3197	-0-	-343	-0-	178 1	2877 2	Y	129	114 0	17 1	10
						142 9						
10	3658 X	2258	-0-	-1400	-0-	124 1	2023 2	Y	101	95 0	5 1	11
						111 9						
BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
05	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	414 1	6333 2	Y	181	165 0	15 1	22
						199 9						
06	7020 X	6193	-0-	-827	-0-	387 1	5670 2	Y	124	124 0	11 1	11
						136 9						
07	7254 X	6975	-0-	-279	-0-	445 1	6365 2	Y	150	137 0	12 1	12
						165 9						
08	7254 X	6715	-0-	-539	-0-	383 1	6098 2	Y	213	197 0	10 1	18
						234 9						
09	7020 X	6472	-0-	-548	-0-	368 1	5971 2	Y	121	108 0	22 1	9
						133 9						
*10	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	395 1	6472 2	Y	167	153 0	5 1	18
						184 9						

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #: 7H		RRCID -> 281004		COMPL. DATE 07/17/2016		TOTAL DEPTH 6989		PERF. 7073 - 15210			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	8308 X	1795	-0-	-6513	-0-	93 1	1436 2	Y	242	213 0		29	
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	266 9	3020 2	Y	497	467 0	15 1	44	
07	110 X	110	-0-	-0-	-0-	206 1			47	43 0	44 1	4	
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	547 9			-0-	1 0	3 1	-0-	
09	3780 X	5	-0-	-3775	-0-	58 2	52 9	Y	1	1 0		-0-	
10	3906 X	2266	-0-	-1640	-0-	4 2	1 9	Y	367	327 0		40	
						110 1	1752 2	Y					
						404 9							

BRISCOE R (SA2)		WELL #: 217H		RRCID -> 281005		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 7726 - 15115			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	565	-0-	565	565	34 1	531 2	Y	-0-			-0-	

BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID -> 281006		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 6670		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE C		WELL #: 61H		RRCID -> 281007		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 6661		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 5H		RRCID -> 281008		COMPL. DATE 07/10/2016		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 7265 - 15353			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 145H		RRCID -> 281009		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 6971		PERF. 7780 - 16379			
05	5642 X	5512	-0-	-130	-0-	335 1	5108 2	Y	63	59 0	10 1	8	
06	5910 X	4956	-0-	-954	-0-	69 9	4545 2	Y	90	86 0	4 1	8	
07	6107 X	5777	-0-	-330	-0-	312 1	5325 2	Y	74	68 0	8 1	6	
08	6107 X	4880	-0-	-1227	-0-	99 9			58	54 0	5 1	5	
09	5340 X	3428	-0-	-1912	-0-	81 9	4532 2	Y	36	32 0	6 1	3	
*10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	284 1	3193 2	Y	66	61 0	1 1	7	
						64 9							
						195 1	5537 2	Y					
						40 9							
						339 1							
						73 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9579 X	7620	-0-	-1959	-0-	462	1	7097	2	Y	55	51 0	6 1	7
06	9270 X	7856	-0-	-1414	-0-	61	9	7301	2	Y	53	51 0	4 1	5
07	8897 X	7904	-0-	-993	-0-	58	9	7336	2	Y	51	47 0	5 1	4
08	8804 X	7456	-0-	-1348	-0-	51	1	6964	2	Y	50	46 0	4 1	4
09	7860 X	6844	-0-	-1016	-0-	56	9	6396	2	Y	46	41 0	6 1	3
*10	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	437	1	7663	2	Y	58	53 0	2 1	6
						55	9							
						397	1							
						51	9							
						64	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	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 #: 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766								
05	11377 X	7944	-0-	-3433	-0-	483 1	7399 2	Y	56	57	0	18	1			7
06	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	780 1	11426 2	Y	35	35	0	4	1			3
07	26133 X	15507	-0-	-10626	-0-	1010 1	14488 2	Y	8	7	0	3	1			1
08	26133 X	12282	-0-	-13851	-0-	724 1	11511 2	Y	43	39	0	1	1			4
09	18030 X	13832	-0-	-4198	-0-	798 1	12916 2	Y	107	96	0	7	1			8
*10	18733 X	18733	-0-	-0-	-0-	1078 1	17528 2	Y	115	106	0	4	1			13

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
05	11346 X	5188	-0-	-6158	-0-	320 1	4868 2	Y	-0-							-0-
06	10980 X	2259	-0-	-8721	-0-	144 1	2115 2	Y	-0-							-0-
07	19778 X	1478	-0-	-18300	-0-	96 1	1382 2	Y	-0-							-0-
08	19778 X	3021	-0-	-16757	-0-	179 1	2842 2	Y	-0-							-0-
09	9210 X	1470	-0-	-7740	-0-	86 1	1371 2	Y	12	11	0					1
10	5208 X	2882	-0-	-2326	-0-	165 1	2667 2	Y	45	40	0	1	1			5

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU1 (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564						
05		9765 X	9391	-0-	-374	-0-	566 163 9	1	8662	2	Y	148	133	0	8 1	18
06		11130 X	9662	-0-	-1468	-0-	608 165 9	1	8889	2	Y	150	146	0	9 1	13
07		11501 X	7179	-0-	-4322	-0-	462 106 9	1	6611	2	Y	96	87	0	14 1	8
08		11501 X	6789	-0-	-4712	-0-	395 121 9	1	6273	2	Y	110	102	0	7 1	9
09		9690 X	5435	-0-	-4255	-0-	312 89 9	1	5034	2	Y	81	72	0	12 1	6
10		10013 X	8456	-0-	-1557	-0-	482 152 9	1	7822	2	Y	138	126	0	3 1	15
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738						
05		7564 X	3993	-0-	-3571	-0-	241 81 9	1	3671	2	Y	74	70	0	11 1	9
06		7320 X	404	-0-	-6916	-0-	26 8 9	1	370	2	Y	7	10	0	5 1	1
07		7564 X	3680	-0-	-3884	-0-	236 68 9	1	3376	2	Y	62	57	0	1 1	5
08		7564 X	4001	-0-	-3563	-0-	229 133 9	1	3639	2	Y	121	112	0	4 1	10
09		5010 X	5	-0-	-5005	-0-	5 2	1			Y	-0-	10	1		-0-
*10		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	341 156 9	1	5552	2	Y	142	126	0		16
BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294						
05		24954 X	24954	-0-	-0-	-0-	1528 61 9	1	23365	2	Y	55	51	0	5 1	7
06		20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	1285 46 9	1	18793	2	Y	42	41	0	4 1	4
07		33015 X	17864	-0-	-15151	-0-	1163 42 9	1	16659	2	Y	38	35	0	4 1	3
08		33015 X	15934	-0-	-17081	-0-	941 39 9	1	14954	2	Y	35	32	0	3 1	3
09		31950 X	14133	-0-	-17817	-0-	817 46 9	1	13270	2	Y	42	37	0	5 1	3
10		25017 X	12291	-0-	-12726	-0-	710 34 9	1	11547	2	Y	31	29	0	2 1	3
BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283						
05		25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	1550 33 9	1	23692	2	Y	30	41	0	37 1	4
06		23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	1494 25 9	1	21840	2	Y	23	23	0	2 1	2
07		30101 X	22196	-0-	-7905	-0-	1444 8 9	1	20744	2	Y	7	6	0	2 1	1
08		30101 X	20511	-0-	-9590	-0-	1214 22 9	1	19275	2	Y	20	19	0		2
09		29130 X	18958	-0-	-10172	-0-	1101 39 9	1	17818	2	Y	35	31	0	3 1	3
10		25327 X	15227	-0-	-10100	-0-	880 35 9	1	14312	2	Y	32	30	0	1 1	4

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	1402	1	21427	2	Y	51	48	0	6	1	6
06	25470 X	5099	-0-	-20371	-0-	326	1	4769	2	Y	4	7	0	3	1	-0-
07	28334 X	9280	-0-	-19054	-0-	604	1	8661	2	Y	14	13	0			1
08	29487 X	29487	-0-	-0-	-0-	1745	1	27688	2	Y	49	45	0	1	1	4
09	54531 X	54531	-0-	-0-	-0-	3160	1	51171	2	Y	182	162	0	10	1	14
10	22940 X	12748	-0-	-10192	-0-	734	1	11975	2	Y	35	38	0	7	1	4
GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569						
05	22165 X	3220	-0-	-18945	-0-	197	1	3016	2	Y	6	5	0			1
06	18630 X	18303	-0-	-327	-0-	1172	1	17116	2	Y	14	14	0			1
07	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	1510	1	21612	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	1168	1	18548	2	Y	12	11	0			1
09	24305 X	24305	-0-	-0-	-0-	1414	1	22838	2	Y	48	42	0	3	1	4
10	23219 X	7022	-0-	-16197	-0-	407	1	6600	2	Y	14	14	0	2	1	2
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167						
05	26257 X	19694	-0-	-6563	-0-	1199	1	18370	2	Y	114	106	0	15	1	14
06	24930 X	2885	-0-	-22045	-0-	184	1	2688	2	Y	12	18	0	7	1	1
07	21452 X	12162	-0-	-9290	-0-	786	1	11311	2	Y	59	54	0	1	1	5
08	21018 X	643	-0-	-20375	-0-	40	1	603	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
09	20340 X	8970	-0-	-11370	-0-	516	1	8368	2	Y	78	69	0	3	1	6
10	19747 X	7720	-0-	-12027	-0-	442	1	7201	2	Y	70	65	0	3	1	8
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016				TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
05		6983 X	6983	-0-	-0-	415 1	6356 2		Y	193	179 0	23 1	23
						212 9							
06		8310 X	7244	-0-	-1066	452 1	6591 2		Y	183	178 0	12 1	16
						201 9							
07		8587 X	7683	-0-	-904	488 1	7002 2		Y	175	160 0	17 1	14
						193 9							
08		8587 X	3171	-0-	-5416	184 1	2909 2		Y	71	67 0	12 1	6
						78 9							
09		7260 X	683	-0-	-6577	38 1	631 2		Y	13	11 0	7 1	1
						14 9							
10		7719 X	-0-	-0-	-7719				Y	-0-	1 1		-0-

BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019				TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575			
05		3478 X	3478	-0-	-0-	208 1	3173 2		Y	88	85 0	18 1	11
						97 9							
06		3599 X	3599	-0-	-0-	226 1	3281 2		Y	84	83 0	5 1	7
						92 9							
07		5363 X	3656	-0-	-1707	233 1	3336 2		Y	79	72 0	8 1	6
						87 9							
08		5363 X	3477	-0-	-1886	202 1	3199 2		Y	69	64 0	5 1	6
						76 9							
09		5190 X	3072	-0-	-2118	174 1	2826 2		Y	65	58 0	8 1	5
						72 9							
10		3720 X	2516	-0-	-1204	142 1	2316 2		Y	53	49 0	3 1	6
						58 9							

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678			
05		13950 X	12242	-0-	-1708	725 1	11098 2		Y	381	353 0	42 1	46
						419 9							
06		13410 X	12156	-0-	-1254	757 1	11007 2		Y	356	347 0	24 1	31
						392 9							
07		13268 X	12104	-0-	-1164	762 1	10969 2		Y	339	309 0	33 1	28
						373 9							
08		13144 X	10237	-0-	-2907	596 1	9428 2		Y	194	182 0	24 1	16
						213 9							
09		12180 X	9985	-0-	-2195	571 1	9247 2		Y	152	135 0	22 1	11
						167 9							
10		12586 X	11287	-0-	-1299	637 1	10341 2		Y	281	255 0	6 1	31
						309 9							

BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	209	-0-	209	209	16	1	193	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-				-0-
09	T. A.	928	-0-	928	1137	49	1	825	2	Y	49	43	0	2 1	4
						54	9								
*10	4838 X	3701	-0-	-1137	-0-	206	1	3339	2	Y	142	128	0	2 1	16
						156	9								

GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314		- 14773			
05	42784 X	42784	-0-	-0-	-0-	2605	1	39848	2	Y	301	276	0	27 1	36
						331	9								
06	42013 X	42013	-0-	-0-	-0-	2671	1	39042	2	Y	273	266	0	19 1	24
						300	9								
07	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	2749	1	39458	2	Y	284	260	0	25 1	23
						312	9								
08	42904 X	42640	-0-	-264	-0-	2511	1	39845	2	Y	258	239	0	20 1	22
						284	9								
09	43263 X	43263	-0-	-0-	-0-	2505	1	40498	2	Y	236	210	0	30 1	18
						260	9								
*10	45741 X	45741	-0-	-0-	-0-	2636	1	42818	2	Y	261	241	0	9 1	29
						287	9								

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627		- 16434			
05	24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	1487	1	22697	2	Y	83	76	0	6 1	10
						91	9								
06	26705 X	26705	-0-	-0-	-0-	1705	1	24910	2	Y	82	80	0	5 1	7
						90	9								
07	26298 X	26298	-0-	-0-	-0-	1709	1	24499	2	Y	82	74	0	8 1	7
						90	9								
08	24769 X	6862	-0-	-17907	-0-	405	1	6440	2	Y	15	15	0	6 1	1
						17	9								
09	26760 X	-0-	-0-	-26760	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
10	27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 9785		- 15753			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867		- 16356			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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 #: A360H		RRCID -> 281074			COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699						
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	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE STATE AR (SA3)			WELL #: 22H		RRCID -> 281075			COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496						
05		2072 N	1582	-0-	-490	-0-	96	1	1468	2	Y	16	14	0	1	1	2
							18	9									
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07		3627 X	302	-0-	-3325	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
08		3627 X	671	-0-	-2956	-0-	40	1	630	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09		3510 X	459	-0-	-3051	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					-0-
10		1581 X	1247	-0-	-334	-0-	74	1	1172	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12			WELL #: 3H		RRCID -> 281077			COMPL. DATE 07/11/2016			TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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						
05		11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	675	1	10319	2	Y	146	141	0	30	1	18
							161	9									
06		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	543	1	7908	2	Y	121	119	0	9	1	11
							133	9									
07		19871 X	7750	-0-	-12121	-0-	497	1	7133	2	Y	109	100	0	11	1	9
							120	9									
08		19871 X	6938	-0-	-12933	-0-	405	1	6424	2	Y	99	92	0	8	1	8
							109	9									
09		19230 X	6500	-0-	-12730	-0-	371	1	6030	2	Y	90	80	0	11	1	7
							99	9									
10		11098 X	5336	-0-	-5762	-0-	304	1	4953	2	Y	72	67	0	4	1	8
							79	9									

GALVAN RANCH			WELL #: A357H		RRCID -> 281080			COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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 #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588		
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
05	5146 X	4583	-0-	-563	-0-	256 1 404 9	3923 2	Y	367 342 0	44 1 44
06	4860 X	4360	-0-	-500	-0-	252 1 409 9	3699 2	Y	372 360 0	23 1 33
07	5022 X	4193	-0-	-829	-0-	248 1 386 9	3559 2	Y	351 321 0	34 1 29
08	5022 X	4968	-0-	-54	-0-	273 1 391 9	4304 2	Y	355 330 0	24 1 30
09	4800 X	2732	-0-	-2068	-0-	148 1 172 9	2412 2	Y	156 139 0	35 1 12
*10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	300 1 570 9	4882 2	Y	518 467 0	6 1 57

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261		
05	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	957 1 796 9	14634 2	Y	724 686 0	117 1 87
06	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	794 1 639 9	11602 2	Y	581 572 0	45 1 51
07	26753 X	12097	-0-	-14656	-0-	748 1 611 9	10738 2	Y	555 507 0	53 1 46
08	26753 X	10620	-0-	-16133	-0-	600 1 519 9	9501 2	Y	472 439 0	39 1 40
09	25890 X	8717	-0-	-17173	-0-	485 1 355 9	7877 2	Y	323 289 0	50 1 24
10	16430 X	9172	-0-	-7258	-0-	504 1 470 9	8198 2	Y	427 391 0	13 1 47

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404		
05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	338 1 72 9	5174 2	Y	65 60 0	7 1 8
06	6750 X	4900	-0-	-1850	-0-	311 1 59 9	4530 2	Y	54 53 0	4 1 5
07	6975 X	4826	-0-	-2149	-0-	311 1 62 9	4453 2	Y	56 51 0	5 1 5
08	6975 X	4124	-0-	-2851	-0-	241 1 52 9	3831 2	Y	47 44 0	4 1 4
09	5430 X	3521	-0-	-1909	-0-	203 1 28 9	3290 2	Y	25 22 0	5 1 2
10	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	281 1 72 9	4542 2	Y	65 59 0	1 1 7

GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631		
05	26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	1610 1 88 9	24568 2	Y	80 75 0	10 1 10
06	24060 X	14997	-0-	-9063	-0-	957 1 40 9	14000 2	Y	36 38 0	5 1 3
07	27063 X	19117	-0-	-7946	-0-	1240 1 63 9	17814 2	Y	57 52 0	3 1 5
08	26784 X	13928	-0-	-12856	-0-	825 1 52 9	13051 2	Y	47 44 0	4 1 4
09	25920 X	18196	-0-	-7724	-0-	1055 1 74 9	17067 2	Y	67 59 0	7 1 5
*10	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	1663 1 121 9	27080 2	Y	110 100 0	3 1 12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
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 #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627						
05	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	905	1	13808	2	Y	105	93	0	3	1	13
06	14160 X	10886	-0-	-3274	-0-	116	9	693	1	Y	66	66	0	7	1	6
07	24769 X	11700	-0-	-13069	-0-	73	9	756	1	Y	76	70	0	6	1	6
08	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	84	9	1403	1	Y	151	139	0	5	1	13
09	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	166	9	1327	1	Y	132	118	0	17	1	10
*10	28181 X	28181	-0-	-0-	-0-	145	9	1622	1	Y	155	143	0	5	1	17
						171	9									
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019				TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385						
05	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	434	1	6593	2	Y	133	123	0	16	1	16
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	146	9	376	1	Y	82	83	0	8	1	7
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	90	9	301	1	Y	65	59	0	8	1	5
08	7192 X	2904	-0-	-4288	-0-	72	9	168	1	Y	43	40	0	4	1	4
09	6960 X	4124	-0-	-2836	-0-	47	9	235	1	Y	78	70	0	6	1	6
10	7192 X	2050	-0-	-5142	-0-	86	9	117	1	Y	18	19	0	3	1	2
						20	9									
GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 08/13/2017				TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281						
05	24862 X	24845	-0-	-17	-0-	1516	1	23147	2	Y	165	151	0	12	1	20
06	24060 X	21845	-0-	-2215	-0-	182	9	1388	1	Y	143	140	0	10	1	13
07	22661 X	22080	-0-	-581	-0-	157	9	1429	1	Y	136	125	0	13	1	11
08	24924 X	11657	-0-	-13267	-0-	150	9	686	1	Y	46	43	0	10	1	4
09	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-	51	9			Y	-0-	4	1			-0-
10	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 08/01/2015				TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015				TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A355H	RRCID ->	281128	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 9880	- 16516		
05	19375 X	18383	-0-	-992	-0-	1130	1	17249	2	Y	4	4 0	1	
06	18750 X	17439	-0-	-1311	-0-	1117	1	16315	2	Y	6	6 0	1	
07	17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	1156	1	16599	2	Y	6	6 0	1 1	-0-
08	18445 X	9128	-0-	-9317	-0-	542	1	8584	2	Y	2	2 0		-0-
09	17850 X	-0-	-0-	-17850	-0-					Y	-0-			-0-
10	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA)		WELL #:		21H	RRCID ->	281130	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7962	- 15434		
05	8370 X	5158	-0-	-3212	-0-	310	1	4760	2	Y	80	75 0	12 1	10
06	9360 X	5625	-0-	-3735	-0-	353	1	5183	2	Y	81	79 0	5 1	7
07	9672 X	6710	-0-	-2962	-0-	430	1	6163	2	Y	106	96 0	8 1	9
08	9672 X	5356	-0-	-4316	-0-	311	1	4945	2	Y	91	85 0	7 1	8
09	7320 X	2880	-0-	-4440	-0-	164	1	2661	2	Y	50	45 0	9 1	4
*10	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	432	1	7047	2	Y	119	108 0	2 1	13

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #:		1423H	RRCID ->	281131	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7550	- 16377		
05	10447 X	10097	-0-	-350	-0-	604	1	9263	2	Y	209	195 0	27 1	25
06	12690 X	9296	-0-	-3394	-0-	582	1	8491	2	Y	203	197 0	13 1	18
07	13113 X	9274	-0-	-3839	-0-	588	1	8457	2	Y	208	190 0	19 1	17
08	13113 X	8313	-0-	-4800	-0-	481	1	7619	2	Y	194	180 0	15 1	16
09	10770 X	7894	-0-	-2876	-0-	450	1	7246	2	Y	180	160 0	22 1	14
10	10137 X	9575	-0-	-562	-0-	542	1	8811	2	Y	202	187 0	7 1	22

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	51646 X	28671	-0-	-22975	-0-	1755 1	26826 2	Y	82	89 0	40 1	10
06	40170 X	25092	-0-	-15078	-0-	1594 1	23310 2	Y	171	161 0	5 1	15
07	38037 X	24571	-0-	-13466	-0-	1603 1	22968 2	Y	-0-	15 1		-0-
08	38037 X	14073	-0-	-23964	-0-	832 1	13234 2	Y	6	5 0		1
09	36810 X	6150	-0-	-30660	-0-	356 1	5770 2	Y	22	20 0	1 1	2
10	28737 X	2656	-0-	-26081	-0-	151 1	2492 2	Y	12	12 0	1 1	1

GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210				
05	17763 X	13183	-0-	-4580	-0-	809 1	12341 2	Y	30	28 0	4 1	4
06	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	1147 1	16784 2	Y	42	40 0	2 1	4
07	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1126 1	16160 2	Y	36	33 0	4 1	3
08	16833 X	11591	-0-	-5242	-0-	685 1	10882 2	Y	22	20 0	3 1	2
09	16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-	24 9		Y	-0-	2 1		-0-
10	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1488 X	1299	-0-	-189	-0-	76	1	1187	2	Y	33	31 0	5 1	4
06	1440 X	931	-0-	-509	-0-	36	9	845	2	Y	26	26 0	2 1	2
07	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	57	1	1172	2	Y	27	25 0	2 1	2
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	29	9	1251	2	Y	26	24 0	2 1	2
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	80	1	1205	2	Y	15	13 0	3 1	1
*10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	30	9	1206	2	Y	33	29 0	1 1	4
						78	1							
						29	9							
						75	1							
						17	9							
						77	1							
						36	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586						
05	6200 X	5755	-0-	-445	-0-	346	1	5254	2	Y	141	134 0	23 1	17
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	155	9	5004	2	Y	132	128 0	9 1	12
07	7316 X	5729	-0-	-1587	-0-	343	1	5224	2	Y	131	120 0	12 1	11
08	7316 X	5691	-0-	-1625	-0-	145	9	5234	2	Y	116	108 0	9 1	10
09	7080 X	5360	-0-	-1720	-0-	361	1	4946	2	Y	97	87 0	13 1	7
10	5766 X	5455	-0-	-311	-0-	144	9	5009	2	Y	124	113 0	4 1	14
						329	1							
						128	9							
						307	1							
						107	9							
						310	1							
						136	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C301H		RRCID -> 281189		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314						
05	22289 X	21110	-0-	-1179	-0-	1292	1	19764	2	Y	49	46 0	6 1	6
06	22440 X	19956	-0-	-2484	-0-	54	9	18637	2	Y	42	41 0	3 1	4
07	23188 X	19791	-0-	-3397	-0-	1273	1	18457	2	Y	43	39 0	4 1	4
08	23188 X	20005	-0-	-3183	-0-	46	9	18781	2	Y	37	35 0	3 1	3
09	20730 X	19136	-0-	-1594	-0-	1287	1	17982	2	Y	38	34 0	4 1	3
*10	21739 X	21739	-0-	-0-	-0-	47	9	20431	2	Y	46	42 0	2 1	5
						1183	1							
						41	9							
						1112	1							
						42	9							
						1257	1							
						51	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 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		
05	13764 X	9581	-0-	-4183	-0-	585 1	8934 2	Y	56	52 0	8 1	7	
06	13320 X	5910	-0-	-7410	-0-	62 9	376 1	5510 2	Y	22	23 0	4 1	2
07	13764 X	12986	-0-	-778	-0-	24 9	842 1	12087 2	Y	52	48 0	2 1	4
08	13547 X	10374	-0-	-3173	-0-	57 9	612 1	9706 2	Y	51	47 0	4 1	4
09	10710 X	9543	-0-	-1167	-0-	56 9	552 1	8936 2	Y	50	44 0	6 1	4
10	13051 X	10518	-0-	-2533	-0-	55 9	607 1	9850 2	Y	55	51 0	2 1	6
						61 9							

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405				
05	6820 X	5801	-0-	-1019	-0-	347 1	5326 2	Y	116	112 0	23 1	14	
06	6600 X	6458	-0-	-142	-0-	128 9	395 1	5775 2	Y	262	246 0	7 1	23
07	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	288 9	433 1	6205 2	Y	270	247 0	24 1	22
08	6417 X	6026	-0-	-391	-0-	297 9	348 1	5525 2	Y	139	130 0	19 1	12
09	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	153 9	401 1	6466 2	Y	28	26 0	12 1	2
10	6975 X	6899	-0-	-76	-0-	31 9	389 1	6313 2	Y	179	160 0	1 1	20
						197 9							

BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570				
05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	357 1	5440 2	Y	301	280 0	35 1	36	
06	5940 X	5317	-0-	-623	-0-	331 9	326 1	4773 2	Y	198	198 0	19 1	17
07	6572 X	3498	-0-	-3074	-0-	218 9	218 1	3148 2	Y	120	109 0	18 1	10
08	6572 X	58	-0-	-6514	-0-	132 9	58 2		Y	-0-	2 0	8 1	-0-
09	6360 X	3090	-0-	-3270	-0-	176 1	2853 2	Y	55	49 0	2 1	4	
10	6138 X	3734	-0-	-2404	-0-	61 9	211 1	3439 2	Y	76	70 0	2 1	8
						84 9							

BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359				
05	4154 X	3745	-0-	-409	-0-	211 1	3226 2	Y	280	266 0	49 1	34	
06	4890 X	3850	-0-	-1040	-0-	308 9	228 1	3313 2	Y	281	273 0	17 1	25
07	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	309 9	255 1	3640 2	Y	322	294 0	26 1	27
08	5053 X	3383	-0-	-1670	-0-	354 9	186 1	2955 2	Y	220	206 0	22 1	19
09	4410 X	3158	-0-	-1252	-0-	242 9	170 1	2804 2	Y	167	149 0	24 1	13
10	4278 X	4159	-0-	-119	-0-	184 9	216 1	3513 2	Y	391	354 0	7 1	43
						430 9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328								
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-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-

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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								
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	315	1	4819	2	Y	356	330	0	42	1	43
						392	9									
06	6870 X	5106	-0-	-1764	-0-	302	1	4413	2	Y	355	345	0	22	1	31
						391	9									
07	7099 X	4765	-0-	-2334	-0-	292	1	4150	2	Y	294	269	0	32	1	24
						323	9									
08	7099 X	3977	-0-	-3122	-0-	231	1	3678	2	Y	62	60	0	21	1	5
						68	9									
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	336	1	5440	2	Y	300	267	0	15	1	23
						330	9									
*10	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	352	1	5716	2	Y	478	436	0	12	1	53
						526	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030								
05	36890 X	32998	-0-	-3892	-0-	2025	1	30973	2	Y	-0-					-0-
06	35220 X	31804	-0-	-3416	-0-	2037	1	29766	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	35526 X	32563	-0-	-2963	-0-	2121	1	30442	2	Y	-0-					-0-
08	34751 X	31726	-0-	-3025	-0-	1880	1	29846	2	Y	-0-					-0-
09	32640 X	30231	-0-	-2409	-0-	1760	1	28471	2	Y	-0-					-0-
10	33077 X	30666	-0-	-2411	-0-	1777	1	28889	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	26319	X	23628	-0-	-2691	-0-	1450 1	22178 2	Y	-0-	1 0	3 1	-0-
06	25290	X	22515	-0-	-2775	-0-	1442 1	21073 2	Y	-0-			-0-
07	25327	X	22926	-0-	-2401	-0-	1494 1	21421 2	Y	10	9 0		1
08	25327	X	22476	-0-	-2851	-0-	1330 1	21146 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	23430	X	21664	-0-	-1766	-0-	1257 1	20334 2	Y	66	58 0	3 1	5
10	23684	X	22004	-0-	-1680	-0-	1276 1	20728 2	Y	-0-	2 0	3 1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733					
05	40207	X	34632	-0-	-5575	-0-	2129 1	32503 2	Y	-0-			-0-
06	38280	X	34529	-0-	-3751	-0-	2210 1	32319 2	Y	-0-			-0-
07	38471	X	36409	-0-	-2062	-0-	2370 1	34039 2	Y	-0-			-0-
08	38471	X	36162	-0-	-2309	-0-	2144 1	34018 2	Y	-0-			-0-
09	34590	X	33159	-0-	-1431	-0-	1932 1	31227 2	Y	-0-			-0-
10	36549	X	34092	-0-	-2457	-0-	1976 1	32116 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613					
05	22909	X	20273	-0-	-2636	-0-	1246 1	19027 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	22170	X	19523	-0-	-2647	-0-	1251 1	18249 2	Y	21	19 0		2
07	23157	X	20038	-0-	-3119	-0-	1301 1	18693 2	Y	40	37 0	2 1	3
08	21855	X	19605	-0-	-2250	-0-	1161 1	18427 2	Y	15	14 0	3 1	1
09	20280	X	18518	-0-	-1762	-0-	1078 1	17429 2	Y	10	9 0	1 1	1
10	20336	X	19101	-0-	-1235	-0-	1106 1	17995 2	Y	-0-	1 0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794					
05	33015	X	30560	-0-	-2455	-0-	1878 1	28682 2	Y	-0-			-0-
06	31440	X	26191	-0-	-5249	-0-	1678 1	24509 2	Y	4	4 0		-0-
07	32302	X	25170	-0-	-7132	-0-	1641 1	23528 2	Y	1	1 0		-0-
08	31682	X	27012	-0-	-4670	-0-	1600 1	25412 2	Y	-0-			-0-
09	30660	X	25397	-0-	-5263	-0-	1478 1	23919 2	Y	-0-			-0-
10	30628	X	25689	-0-	-4939	-0-	1489 1	24200 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378					
05	22506	X	21959	-0-	-547	-0-	1348 1	20611 2	Y	-0-			-0-
06	22290	X	21167	-0-	-1123	-0-	1355 1	19812 2	Y	-0-			-0-
07	23033	X	21692	-0-	-1341	-0-	1413 1	20279 2	Y	-0-			-0-
08	23033	X	20932	-0-	-2101	-0-	1237 1	19695 2	Y	-0-			-0-
09	21510	X	20216	-0-	-1294	-0-	1177 1	19039 2	Y	-0-			-0-
10	22010	X	20723	-0-	-1287	-0-	1203 1	19520 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345 - 15190	
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		
05	17391 X	1899	-0-	-15492	-0-	114	1 1785 2	Y	-0-	3 0	8 1	-0-	
06	17490 X	11999	-0-	-5491	-0-	762	1 11173 2	Y	58	53 0		-5	
07	18073 X	17349	-0-	-724	-0-	64	9 1125 1	Y	86	79 0	5 1	7	
08	18073 X	17382	-0-	-691	-0-	95	9 1025 1	Y	74	69 0	6 1	6	
09	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	81	9 936 1	Y	76	67 0	9 1	6	
10	17422 X	16208	-0-	-1214	-0-	84	9 932 1	Y	82	76 0	3 1	9	
						90	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 9391 - 15495			
05	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	1020	1 15587 2	Y	69	64 0	7 1	8	
06	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	76	9 973 1	Y	60	59 0	4 1	5	
07	13454 X	11510	-0-	-1944	-0-	66	9 746 1	Y	48	44 0	5 1	4	
08	16740 X	5820	-0-	-10920	-0-	53	9 345 1	Y	14	14 0	3 1	1	
09	16200 X	10959	-0-	-5241	-0-	15	9 634 1	Y	41	36 0	3 1	3	
10	16740 X	13606	-0-	-3134	-0-	45	9 784 1	Y	53	48 0	2 1	6	
						58	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 9168		PERF. 9608 - 15481			
05	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	1144	1 17436 2	Y	5	5 0		1	
06	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	6	9 1099 1	Y	3	4 0		-0-	
07	15562 X	14710	-0-	-852	-0-	3	9 956 1	Y	2	2 0		-0-	
08	18631 X	15592	-0-	-3039	-0-	2	9 924 1	Y	3	3 0		-0-	
09	18030 X	14313	-0-	-3717	-0-	3	9 833 1	Y	2	2 0		-0-	
10	18631 X	11258	-0-	-7373	-0-	2	9 652 1	Y	1	1 0		-0-	
						1	9						
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8933 - 13976			
05	10261 X	8585	-0-	-1676	-0-	474	1 7213 2	Y	816	753 0	86 1	98	
06	9840 X	7937	-0-	-1903	-0-	898	9 455 1	Y	753	734 0	51 1	66	
07	9610 X	7014	-0-	-2596	-0-	828	9 422 1	Y	479	438 0	68 1	39	
08	9145 X	7924	-0-	-1221	-0-	527	9 432 1	Y	589	545 0	33 1	50	
09	8790 X	6531	-0-	-2259	-0-	648	9 354 1	Y	405	361 0	63 1	31	
10	8587 X	7553	-0-	-1034	-0-	446	9 395 1	Y	629	575 0	16 1	69	
						692	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	27482 X	27482	-0-	-0-	-0-	1681	1	25681	2	Y	109	108	0	26 1 13
06	26340 X	24070	-0-	-2270	-0-	1531	1	22346	2	Y	175	166	0	7 1 15
07	27039 X	27039	-0-	-0-	-0-	1750	1	25114	2	Y	159	145	0	16 1 13
08	36042 X	36042	-0-	-0-	-0-	2126	1	33770	2	Y	133	124	0	11 1 11
09	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	1843	1	29837	2	Y	89	79	0	14 1 7
*10	46998 X	46998	-0-	-0-	-0-	2694	1	43780	2	Y	476	427	0	4 1 52
GALVAN RANCH		WELL #: A446H		RRCID -> 282885		COMPL. DATE 09/18/2018				TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797				
05	16368 X	15862	-0-	-506	-0-	970	1	14856	2	Y	33	31	0	4 1 4
06	15990 X	14494	-0-	-1496	-0-	927	1	13537	2	Y	27	27	0	2 1 2
07	16523 X	14827	-0-	-1696	-0-	964	1	13835	2	Y	25	23	0	2 1 2
08	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
09	15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-			-0-
10	15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A845H		RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025				
05	25575 X	20829	-0-	-4746	-0-	1272	1	19457	2	Y	91	87	0	16 1 11
06	25770 X	23634	-0-	-2136	-0-	1498	1	21877	2	Y	235	219	0	6 1 21
07	26629 X	23543	-0-	-3086	-0-	1517	1	21798	2	Y	207	190	0	21 1 17
08	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	1	3	0	15 1 -0-
09	24450 X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-			-0-
10	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247				
05	14260 X	6514	-0-	-7746	-0-	399	1	6115	2	Y	-0-			-0-
06	13800 X	6049	-0-	-7751	-0-	387	1	5661	2	Y	1	1	0	-0-
07	10199 X	6224	-0-	-3975	-0-	407	1	5816	2	Y	1	1	0	-0-
08	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-			-0-
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-			-0-
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821				
05	33480 X	23084	-0-	-10396	-0-	1415	1	21647	2	Y	20	19	0	3 1 2
06	31740 X	24227	-0-	-7513	-0-	1551	1	22655	2	Y	19	18	0	1 1 2
07	32798 X	9996	-0-	-22802	-0-	654	1	9334	2	Y	7	6	0	2 1 1
08	32798 X	15944	-0-	-16854	-0-	946	1	14986	2	Y	11	11	0	1 1
09	37820 X	37820	-0-	-0-	-0-	2200	1	35590	2	Y	27	24	0	2 1 2
*10	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	2388	1	38813	2	Y	45	41	0	1 1 5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9371 - 16043			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	21142 X	19660	-0-	-1482	-0-	1209	1 18451	2 Y	-0-	1 0	2 1	-0-	
06	19860 X	19024	-0-	-836	-0-	1219	1 17805	2 Y	-0-			-0-	
07	20398 X	19432	-0-	-966	-0-	1266	1 18166	2 Y	-0-			-0-	
08	20398 X	17923	-0-	-2475	-0-	1057	1 16825	2 Y	37	34 0		3	
						41	9						
09	19380 X	15234	-0-	-4146	-0-	868	1 14039	2 Y	297	265 0	13 1	22	
						327	9						
10	19716 X	11561	-0-	-8155	-0-	669	1 10888	2 Y	4	14 0	12 1	-0-	
						4	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A847H		RRCID -> 282891		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9190 - 19100			
05	28830 X	28686	-0-	-144	-0-	1751	1 26761	2 Y	158	148 0	20 1	19	
						174	9						
06	28050 X	27158	-0-	-892	-0-	1728	1 25281	2 Y	135	132 0	10 1	12	
						149	9						
07	29089 X	29089	-0-	-0-	-0-	1884	1 27078	2 Y	115	105 0	12 1	10	
						127	9						
08	28985 X	28292	-0-	-693	-0-	1669	1 26479	2 Y	131	122 0	8 1	11	
						144	9						
09	31092 X	31092	-0-	-0-	-0-	1807	1 29186	2 Y	90	80 0	14 1	7	
						99	9						
10	29202 X	12270	-0-	-16932	-0-	706	1 11496	2 Y	62	58 0	4 1	7	
						68	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A848H		RRCID -> 282892		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9136 - 15870			
05	31062 X	27742	-0-	-3320	-0-	1686	1 25777	2 Y	254	236 0	30 1	31	
						279	9						
06	29430 X	25786	-0-	-3644	-0-	1638	1 23907	2 Y	219	215 0	16 1	19	
						241	9						
07	29884 X	26319	-0-	-3565	-0-	1698	1 24378	2 Y	221	202 0	20 1	18	
						243	9						
08	29884 X	21974	-0-	-7910	-0-	1294	1 20525	2 Y	141	132 0	15 1	12	
						155	9						
09	27480 X	-0-	-0-	-27480	-0-			Y	-0-	12 1		-0-	
10	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-			Y	-0-			-0-	
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)		WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7472 - 17142			
05	12493 X	11785	-0-	-708	-0-	682	1 10440	2 Y	603	554 0	59 1	73	
						663	9						
06	12030 X	11091	-0-	-939	-0-	672	1 9827	2 Y	538	527 0	37 1	47	
						592	9						
07	12431 X	10108	-0-	-2323	-0-	624	1 8978	2 Y	460	420 0	49 1	38	
						506	9						
08	12431 X	9169	-0-	-3262	-0-	516	1 8213	2 Y	400	372 0	32 1	34	
						440	9						
09	11430 X	8036	-0-	-3394	-0-	454	1 7323	2 Y	235	209 0	42 1	18	
						259	9						
10	11811 X	10807	-0-	-1004	-0-	594	1 9685	2 Y	480	436 0	9 1	53	
						528	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
05		54436 X	47312	-0-	-7124	-0-	2904 1	44405 2	Y	3	3 0	1 1	-0-
							3 9						
06		52680 X	45296	-0-	-7384	-0-	2900 1	42394 2	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
07		53165 X	45755	-0-	-7410	-0-	2982 1	42772 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
08		53134 X	44551	-0-	-8583	-0-	2640 1	41910 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
09		45900 X	41706	-0-	-4194	-0-	2427 1	39278 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
10		47430 X	42513	-0-	-4917	-0-	2464 1	40048 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010					
05		56637 X	49556	-0-	-7081	-0-	3044 1	46505 2	Y	6	5 0	1 1	1
							7 9						
06		54810 X	47562	-0-	-7248	-0-	3046 1	44513 2	Y	3	4 0		-0-
							3 9						
07		54343 X	47771	-0-	-6572	-0-	3112 1	44656 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
08		53599 X	46397	-0-	-7202	-0-	2750 1	43644 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
09		49290 X	43688	-0-	-5602	-0-	2543 1	41142 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
10		49693 X	45263	-0-	-4430	-0-	2621 1	42639 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9007		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 9710 - 16936		
05	48298 X	39196	-0-	-9102	-0-	2406 1	36751 2	Y	35	33 0	5 1	4
						39 9						
06	44910 X	41326	-0-	-3584	-0-	2644 1	38658 2	Y	22	22 0	2 1	2
						24 9						
07	45229 X	39786	-0-	-5443	-0-	2591 1	37167 2	Y	25	23 0	2 1	2
						28 9						
08	42966 X	39093	-0-	-3873	-0-	2313 1	36754 2	Y	24	22 0	2 1	2
						26 9						
09	41580 X	39319	-0-	-2261	-0-	2290 1	37008 2	Y	19	17 0	3 1	1
						21 9						
10	42780 X	38549	-0-	-4231	-0-	2232 1	36294 2	Y	21	19 0	1 1	2
						23 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8994 - 21481		
05	47151 X	41525	-0-	-5626	-0-	2533 1	38758 2	Y	213	198 0	24 1	26
						234 9						
06	43620 X	38812	-0-	-4808	-0-	2471 1	36137 2	Y	185	182 0	13 1	16
						204 9						
07	45074 X	39593	-0-	-5481	-0-	2567 1	36836 2	Y	173	158 0	17 1	14
						190 9						
08	44702 X	37511	-0-	-7191	-0-	2212 1	35116 2	Y	166	154 0	12 1	14
						183 9						
09	42090 X	36303	-0-	-5787	-0-	2102 1	34025 2	Y	160	143 0	19 1	12
						176 9						
10	41633 X	36802	-0-	-4831	-0-	2122 1	34497 2	Y	166	154 0	6 1	18
						183 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9019 - 21585		
05	80631 X	60759	-0-	-19872	-0-	3726 1	56964 2	Y	63	56 0	3 1	8
						69 9						
06	73380 X	58694	-0-	-14686	-0-	3756 1	54869 2	Y	63	61 0	4 1	6
						69 9						
07	67053 X	54738	-0-	-12315	-0-	3559 1	51095 2	Y	76	70 0	6 1	6
						84 9						
08	60915 X	54070	-0-	-6845	-0-	3201 1	50852 2	Y	15	15 0	5 1	1
						17 9						
09	58950 X	55669	-0-	-3281	-0-	3240 1	52416 2	Y	12	11 0	1 1	1
						13 9						
10	60915 X	53050	-0-	-7865	-0-	3072 1	49965 2	Y	12	12 0		1
						13 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	24769 X	19130	-0-	-5639	-0-	1172 1	17918 2	Y	36	35 0	6 1	4
06	23970 X	21238	-0-	-2732	-0-	1357 1	19847 2	Y	31	30 0	2 1	3
07	21948 X	21523	-0-	-425	-0-	1400 1	20084 2	Y	35	32 0	3 1	3
08	21948 X	19454	-0-	-2494	-0-	1151 1	18273 2	Y	27	26 0	2 1	2
09	21270 X	18572	-0-	-2698	-0-	1082 1	17456 2	Y	31	28 0	3 1	2
10	21979 X	19671	-0-	-2308	-0-	1137 1	18495 2	Y	35	32 0	1 1	4

BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820				
05	12400 X	11289	-0-	-1111	-0-	655 1	10006 2	Y	571	528 0	63 1	69
06	11850 X	10288	-0-	-1562	-0-	628 1	9084 2	Y	530	516 0	36 1	47
07	11501 X	9719	-0-	-1782	-0-	600 1	8616 2	Y	457	418 0	48 1	38
08	11501 X	8426	-0-	-3075	-0-	475 1	7542 2	Y	372	347 0	32 1	31
09	10950 X	7144	-0-	-3806	-0-	398 1	6426 2	Y	291	259 0	41 1	22
10	11315 X	7142	-0-	-4173	-0-	320 1	6441 2	Y	278	258 0	11 1	31

BRISCOE GU6 STATE AR		WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898				
05	65441 X	58125	-0-	-7316	-0-	3568 1	54557 2	Y	-0-			-0-
06	64260 X	58774	-0-	-5486	-0-	3765 1	55009 2	Y	-0-			-0-
07	66402 X	58394	-0-	-8008	-0-	3803 1	54591 2	Y	-0-			-0-
08	66402 X	56854	-0-	-9548	-0-	3367 1	53487 2	Y	-0-			-0-
09	60120 X	53953	-0-	-6167	-0-	3139 1	50814 2	Y	-0-			-0-
10	60822 X	55958	-0-	-4864	-0-	3243 1	52714 2	Y	1	1 0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956				
05	42656 X	35167	-0-	-7489	-0-	2151 1	32859 2	Y	143	134 0	20 1	17
06	40170 X	33681	-0-	-6489	-0-	2148 1	31395 2	Y	125	122 0	9 1	11
07	37758 X	33774	-0-	-3984	-0-	2191 1	31455 2	Y	116	106 0	11 1	10
08	37758 X	33423	-0-	-4335	-0-	1974 1	31319 2	Y	118	110 0	8 1	10
09	35430 X	31633	-0-	-3797	-0-	1838 1	29685 2	Y	100	89 0	13 1	8
10	35247 X	32052	-0-	-3195	-0-	1849 1	30084 2	Y	108	100 0	4 1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	91791 X	76564	-0-	-15227	-0-	4701	1	71851	2	Y	11	11	0	1	1	1
06	86040 X	71325	-0-	-14715	-0-	4569	1	66747	2	Y	8	7	0	1	1	1
07	85157 X	75796	-0-	-9361	-0-	4940	1	70854	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
08	85157 X	60974	-0-	-24183	-0-	3610	1	57339	2	Y	23	21	0			2
09	77430 X	61023	-0-	-16407	-0-	3549	1	57421	2	Y	48	42	0	4	1	4
10	76756 X	62148	-0-	-14608	-0-	3601	1	58546	2	Y	1	3	0	2	1	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996								
05	39773 X	33652	-0-	-6121	-0-	2055	1	31398	2	Y	181	168	0	21	1	22
06	37830 X	32652	-0-	-5178	-0-	2081	1	30404	2	Y	152	150	0	11	1	13
07	38688 X	32241	-0-	-6447	-0-	2090	1	29985	2	Y	151	138	0	14	1	12
08	37324 X	32101	-0-	-5223	-0-	1891	1	30054	2	Y	142	131	0	11	1	12
09	34050 X	30409	-0-	-3641	-0-	1761	1	28498	2	Y	136	122	0	16	1	10
10	33790 X	30394	-0-	-3396	-0-	1751	1	28481	2	Y	147	136	0	5	1	16

BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949								
05	12090 X	8286	-0-	-3804	-0-	467	1	7134	2	Y	623	580	0	77	1	75
06	11700 X	6900	-0-	-4800	-0-	402	1	5883	2	Y	559	546	0	39	1	49
07	10695 X	10092	-0-	-603	-0-	615	1	8739	2	Y	676	617	0	52	1	56
08	10695 X	6968	-0-	-3727	-0-	609	1	6041	2	Y	498	465	0	47	1	42
09	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	744	1	7110	2	Y	758	676	0	67	1	57
10	10137 X	8481	-0-	-1656	-0-	439	1	7003	2	Y	954	876	0	30	1	105

BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143								
05	13485 X	11353	-0-	-2132	-0-	681	1	10385	2	Y	261	243	0	32	1	31
06	13050 X	10467	-0-	-2583	-0-	287	1	9557	2	Y	234	228	0	16	1	21
07	12617 X	10541	-0-	-2076	-0-	653	1	9620	2	Y	225	206	0	21	1	19
08	12617 X	9732	-0-	-2885	-0-	257	1	8941	2	Y	209	194	0	16	1	18
09	12210 X	9318	-0-	-2892	-0-	673	1	8657	2	Y	116	104	0	21	1	9
10	11377 X	10373	-0-	-1004	-0-	248	1	9516	2	Y	245	222	0	5	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9982 X	8685	-0-	-1297	-0-	489	1 7460 2	Y	669	602 0 33 1	81
06	9300 X	7769	-0-	-1531	-0-	736	9 459 1	Y	546	537 0 42 1	48
07	9176 X	8062	-0-	-1114	-0-	601	9 481 1	Y	613	560 0 50 1	51
08	9176 X	7101	-0-	-2075	-0-	674	9 393 1	Y	430	402 0 43 1	36
09	8430 X	5966	-0-	-2464	-0-	473	9 323 1	Y	370	329 0 49 1	28
10	8711 X	7483	-0-	-1228	-0-	407	9 402 1	Y	519	475 0 15 1	57
						571	9				
BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093			
05	15252 X	11747	-0-	-3505	-0-	703	1 10773 2	Y	246	228 0 30 1	30
06	14100 X	12028	-0-	-2072	-0-	271	9 755 1	Y	252	245 0 15 1	22
07	12710 X	12679	-0-	-31	-0-	277	9 807 1	Y	238	217 0 23 1	20
08	12710 X	8980	-0-	-3730	-0-	262	9 522 1	Y	161	150 0 17 1	14
09	12300 X	9384	-0-	-2916	-0-	177	9 533 1	Y	197	176 0 20 1	15
10	12741 X	11739	-0-	-1002	-0-	217	9 667 1	Y	242	222 0 8 1	27
						266	9				
BRISCOE B		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195			
05	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	637	1 9717 2	Y	193	180 0 22 1	23
06	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	212	9 673 1	Y	231	222 0 12 1	20
07	10788 X	10663	-0-	-125	-0-	254	9 680 1	Y	182	166 0 21 1	15
08	10788 X	8506	-0-	-2282	-0-	200	9 495 1	Y	132	123 0 13 1	11
09	10800 X	7456	-0-	-3344	-0-	145	9 428 1	Y	104	92 0 15 1	8
10	11160 X	10622	-0-	-538	-0-	114	9 601 1	Y	206	187 0 4 1	23
						227	9				
GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316			
05	93310 X	81033	-0-	-12277	-0-	4975	1 76034 2	Y	22	20 0 3 1	3
06	88080 X	55896	-0-	-32184	-0-	24	9 3579 1	Y	13	14 0 1 1	1
07	90551 X	68193	-0-	-22358	-0-	14	9 4438 1	Y	49	45 0 1 1	4
08	89497 X	66502	-0-	-22995	-0-	54	9 3941 1	Y	7	7 0 3 1	1
09	83970 X	62448	-0-	-21522	-0-	8	9 3633 1	Y	12	11 0 1 1	1
10	81251 X	62819	-0-	-18432	-0-	13	9 3639 1	Y	7	6 0 1 1	1
						8	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018			TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	9517 X	4207	-0-	-5310	-0-	255 1 42 9	3910 2	Y	38	38 0	13 1	5
06	8820 X	3568	-0-	-5252	-0-	229 1 13 9	3326 2	Y	12	14 0	2 1	1
07	7037 X	3995	-0-	-3042	-0-	260 1 14 9	3721 2	Y	13	12 0	1 1	1
08	7037 X	2745	-0-	-4292	-0-	160 1 35 9	2550 2	Y	32	29 0	1 1	3
09	6810 X	181	-0-	-6629	-0-	10 1 7 9	164 2	Y	6	6 0	3 1	-0-
*10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	292 1 273 9	4753 2	Y	248	221 0		27

BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534			
05	9517 X	7818	-0-	-1699	-0-	474 1 129 9	7215 2	Y	117	110 0	17 1	14
06	9150 X	7813	-0-	-1337	-0-	495 1 119 9	7199 2	Y	108	105 0	7 1	10
07	9424 X	7359	-0-	-2065	-0-	474 1 99 9	6786 2	Y	90	83 0	10 1	7
08	9424 X	6845	-0-	-2579	-0-	400 1 101 9	6344 2	Y	92	85 0	6 1	8
09	8340 X	7008	-0-	-1332	-0-	401 1 122 9	6485 2	Y	111	100 0	11 1	8
10	8091 X	7342	-0-	-749	-0-	417 1 117 9	6808 2	Y	106	98 0	4 1	12

BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583			
05	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	419 1 220 9	6413 2	Y	200	183 0	17 1	24
06	7860 X	6572	-0-	-1288	-0-	409 1 190 9	5973 2	Y	173	169 0	13 1	15
07	8122 X	6790	-0-	-1332	-0-	430 1 191 9	6169 2	Y	174	159 0	16 1	14
08	8122 X	5206	-0-	-2916	-0-	301 1 144 9	4761 2	Y	131	122 0	12 1	11
09	6840 X	4492	-0-	-2348	-0-	256 1 119 9	4117 2	Y	108	96 0	15 1	8
10	7068 X	6475	-0-	-593	-0-	362 1 206 9	5907 2	Y	187	170 0	4 1	21

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405			
05	47244 X	40828	-0-	-6416	-0-	2507 1	38321 2	Y	-0-			-0-
06	44670 X	38369	-0-	-6301	-0-	2458 1 8 9	35903 2	Y	7	6 0		1
07	46159 X	40409	-0-	-5750	-0-	2633 1	37776 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	46159 X	39866	-0-	-6293	-0-	2362 1	37504 2	Y	-0-			-0-
09	41670 X	38171	-0-	-3499	-0-	2224 1	35947 2	Y	-0-			-0-
10	40920 X	36671	-0-	-4249	-0-	2124 1	34547 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		28706 X	24783	-0-	-3923	-0-	1522 1	23261 2	Y	-0-		-0-	
06		27780 X	23636	-0-	-4144	-0-	1515 1	22121 2	Y	-0-		-0-	
07		29078 X	23296	-0-	-5782	-0-	1517 1	21779 2	Y	-0-		-0-	
08		28179 X	21865	-0-	-6314	-0-	1297 1	20567 2	Y	1	1 0	-0-	
							1 9						
09		25380 X	19836	-0-	-5544	-0-	1156 1	18680 2	Y	-0-		-0-	
10		24862 X	21646	-0-	-3216	-0-	1255 1	20391 2	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698					
05		64480 X	57904	-0-	-6576	-0-	3555 1	54349 2	Y	-0-		-0-	
06		61500 X	55301	-0-	-6199	-0-	3543 1	51757 2	Y	1	1 0	-0-	
							1 9						
07		58249 X	55389	-0-	-2860	-0-	3608 1	51781 2	Y	-0-		-0-	
08		58249 X	54201	-0-	-4048	-0-	3211 1	50990 2	Y	-0-		-0-	
09		56370 X	51740	-0-	-4630	-0-	3011 1	48729 2	Y	-0-		-0-	
10		58063 X	52747	-0-	-5316	-0-	3056 1	49691 2	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059					
05		28582 X	24235	-0-	-4347	-0-	1487 1	22748 2	Y	-0-		-0-	
06		26880 X	23142	-0-	-3738	-0-	1482 1	21660 2	Y	-0-		-0-	
07		26257 X	22886	-0-	-3371	-0-	1491 1	21395 2	Y	-0-		-0-	
08		26257 X	22145	-0-	-4112	-0-	1312 1	20833 2	Y	-0-		-0-	
09		24090 X	21369	-0-	-2721	-0-	1246 1	20123 2	Y	-0-		-0-	
10		24304 X	21487	-0-	-2817	-0-	1244 1	20243 2	Y	-0-		-0-	

BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273					
05		74462 X	65550	-0-	-8912	-0-	3962 1	60584 2	Y	913	842 0	92 1	110
							1004 9						
06		73890 X	49432	-0-	-24458	-0-	3120 1	45597 2	Y	650	646 0	57 1	57
							715 9						
07		76353 X	53367	-0-	-22986	-0-	3426 1	49175 2	Y	696	636 0	60 1	57
							766 9						
08		76353 X	50239	-0-	-26114	-0-	2925 1	46430 2	Y	804	745 0	48 1	68
							884 9						
09		63600 X	46932	-0-	-16668	-0-	2677 1	43311 2	Y	858	765 0	96 1	65
							944 9						
10		65720 X	49032	-0-	-16688	-0-	2788 1	45336 2	Y	825	765 0	34 1	91
							908 9						

BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969					
05		57598 X	51648	-0-	-5950	-0-	3099 1	47375 2	Y	1067	985 0	112 1	129
							1174 9						
06		57210 X	47057	-0-	-10153	-0-	2950 1	43135 2	Y	884	868 0	67 1	78
							972 9						
07		59117 X	45060	-0-	-14057	-0-	2867 1	41156 2	Y	943	862 0	81 1	78
							1037 9						
08		59117 X	46674	-0-	-12443	-0-	2704 1	42921 2	Y	954	886 0	66 1	80
							1049 9						
09		50100 X	42619	-0-	-7481	-0-	2416 1	39145 2	Y	962	857 0	112 1	73
							1058 9						
10		51770 X	44461	-0-	-7309	-0-	2523 1	40985 2	Y	866	806 0	38 1	95
							953 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA14)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029					
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	
05		28117 X	23562	-0-	-4555	-0-	1408 811 611 9	1	21543	2	Y	555	513 0	59 1	67
06		24840 X	21651	-0-	-3189	-0-	1353 527 9	1	19771	2	Y	479	469 0	35 1	42
07		23653 X	20832	-0-	-2821	-0-	1325 510 9	1	18997	2	Y	464	424 0	44 1	38
08		23653 X	16374	-0-	-7279	-0-	947 441 9	1	14986	2	Y	401	373 0	32 1	34
09		22860 X	19396	-0-	-3464	-0-	1100 508 9	1	17788	2	Y	462	412 0	49 1	35
10		23622 X	19899	-0-	-3723	-0-	1124 483 9	1	18292	2	Y	439	408 0	18 1	48
BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904					
05		23808 X	20317	-0-	-3491	-0-	1210 624 9	1	18483	2	Y	567	526 0	63 1	68
06		22350 X	18829	-0-	-3521	-0-	1172 540 9	1	17117	2	Y	491	480 0	36 1	43
07		20677 X	17910	-0-	-2767	-0-	1134 517 9	1	16259	2	Y	470	429 0	45 1	39
08		20677 X	14542	-0-	-6135	-0-	836 446 9	1	13260	2	Y	405	377 0	33 1	34
09		19710 X	17027	-0-	-2683	-0-	961 525 9	1	15541	2	Y	477	425 0	50 1	36
10		20367 X	17103	-0-	-3264	-0-	963 494 9	1	15646	2	Y	449	417 0	19 1	49
BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897					
05		31744 X	28483	-0-	-3261	-0-	1693 928 9	1	25862	2	Y	844	781 0	91 1	102
06		30720 X	26496	-0-	-4224	-0-	1648 783 9	1	24065	2	Y	712	698 0	53 1	63
07		28365 X	24844	-0-	-3521	-0-	1568 776 9	1	22500	2	Y	705	645 0	65 1	58
08		28551 X	20937	-0-	-7614	-0-	1202 669 9	1	19066	2	Y	608	566 0	49 1	51
09		27630 X	24100	-0-	-3530	-0-	1359 781 9	1	21960	2	Y	710	632 0	75 1	54
10		28551 X	24036	-0-	-4515	-0-	1351 727 9	1	21958	2	Y	661	614 0	28 1	73
BRISCOE R		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867					
05		27745 X	23420	-0-	-4325	-0-	1391 719 9	1	21310	2	Y	654	603 0	66 1	79
06		26010 X	21808	-0-	-4202	-0-	1357 603 9	1	19848	2	Y	548	538 0	41 1	48
07		24924 X	20452	-0-	-4472	-0-	1294 583 9	1	18575	2	Y	530	484 0	50 1	44
08		24924 X	16260	-0-	-8664	-0-	933 505 9	1	14822	2	Y	459	427 0	37 1	39
09		22710 X	20183	-0-	-2527	-0-	1143 502 9	1	18538	2	Y	456	407 0	54 1	34
10		23467 X	20193	-0-	-3274	-0-	1136 594 9	1	18463	2	Y	540	497 0	18 1	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//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 R		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020				TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832							
05		21173 X	18269	-0-	-2904	-0-	1103 306 9	1	16860	2	Y	278	258	0	32	1	34
06		19920 X	16935	-0-	-2985	-0-	1067 263 9	1	15605	2	Y	239	235	0	17	1	21
07		20584 X	17097	-0-	-3487	-0-	1099 257 9	1	15741	2	Y	234	214	0	22	1	19
08		20584 X	16018	-0-	-4566	-0-	932 259 9	1	14827	2	Y	235	218	0	16	1	20
09		17940 X	16387	-0-	-1553	-0-	940 250 9	1	15197	2	Y	227	202	0	28	1	17
10		18321 X	16523	-0-	-1798	-0-	942 266 9	1	15315	2	Y	242	223	0	9	1	27
BRISCOE R		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020				TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030							
05		27342 X	23487	-0-	-3855	-0-	1415 431 9	1	21641	2	Y	392	363	0	45	1	47
06		25680 X	22320	-0-	-3360	-0-	1405 373 9	1	20542	2	Y	339	332	0	24	1	30
07		26040 X	21341	-0-	-4699	-0-	1366 349 9	1	19626	2	Y	317	290	0	31	1	26
08		26040 X	21225	-0-	-4815	-0-	1234 382 9	1	19609	2	Y	347	322	0	22	1	29
09		23190 X	19592	-0-	-3598	-0-	1117 393 9	1	18082	2	Y	357	318	0	41	1	27
10		23560 X	20748	-0-	-2812	-0-	1182 361 9	1	19205	2	Y	328	305	0	14	1	36
BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020				TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718							
05		14849 X	12112	-0-	-2737	-0-	699 760 9	1	10653	2	Y	691	641	0	78	1	83
06		13950 X	13255	-0-	-695	-0-	796 837 9	1	11622	2	Y	761	734	0	43	1	67
07		13857 X	12296	-0-	-1561	-0-	754 739 9	1	10803	2	Y	672	614	0	70	1	55
08		13857 X	11097	-0-	-2760	-0-	623 641 9	1	9833	2	Y	583	542	0	47	1	49
09		13290 X	8550	-0-	-4740	-0-	472 458 9	1	7620	2	Y	416	371	0	63	1	31
10		13733 X	12049	-0-	-1684	-0-	655 738 9	1	10656	2	Y	671	612	0	16	1	74
BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021				TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900							
05		25575 X	18904	-0-	-6671	-0-	1136 420 9	1	17348	2	Y	382	357	0	49	1	46
06		24750 X	19643	-0-	-5107	-0-	1231 409 9	1	18003	2	Y	372	361	0	24	1	33
07		25575 X	19321	-0-	-6254	-0-	1233 388 9	1	17700	2	Y	353	323	0	34	1	29
08		23653 X	17708	-0-	-5945	-0-	1025 378 9	1	16305	2	Y	344	319	0	25	1	29
09		21240 X	10563	-0-	-10677	-0-	603 179 9	1	9781	2	Y	163	146	0	34	1	12
10		20336 X	18960	-0-	-1376	-0-	1078 363 9	1	17519	2	Y	330	300	0	6	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 7991		- 18422				
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					
05	72322 X	72322	-0-	-0-	-0-	4413 440	1	67469	2	Y	400	394	0	101	1	48
06	54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	3476 303	1	50814	2	Y	275	274	0	25	1	24
07	80445 X	44138	-0-	-36307	-0-	2853 343	1	40942	2	Y	312	285	0	25	1	26
08	80445 X	52581	-0-	-27864	-0-	3099 315	1	49167	2	Y	286	266	0	22	1	24
09	77850 X	47525	-0-	-30325	-0-	2749 311	1	44465	2	Y	283	252	0	34	1	21
10	72509 X	46007	-0-	-26502	-0-	2647 298	1	43062	2	Y	271	251	0	11	1	30
BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 7680		- 17735				
05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	241 120	1	3680	2	Y	109	97	0	4	1	13
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	285 184	1	4161	2	Y	167	158	0	7	1	15
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	241 102	1	3477	2	Y	93	85	0	15	1	8
08	4061 X	1423	-0-	-2638	-0-	86	1	1337	2	Y	-0-	1	0	7	1	-0-
09	4650 X	4004	-0-	-646	-0-	214 281	1	3509	2	Y	255	227	0	9	1	19
10	4805 X	2917	-0-	-1888	-0-	165 84	1	2668	2	Y	76	77	0	10	1	8
BRISCOE R (SA8)		WELL #: 293H		RRCID -> 286383		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 7818		- 17636				
05	28737 X	25506	-0-	-3231	-0-	1521 740	1	23245	2	Y	673	622	0	71	1	81
06	27810 X	23490	-0-	-4320	-0-	1468 585	1	21437	2	Y	532	524	0	42	1	47
07	24428 X	23362	-0-	-1066	-0-	1478 648	1	21236	2	Y	589	538	0	49	1	49
08	25575 X	22226	-0-	-3349	-0-	1275 670	1	20281	2	Y	609	566	0	41	1	51
09	24750 X	21949	-0-	-2801	-0-	1226 892	1	19831	2	Y	811	723	0	78	1	61
10	25575 X	21271	-0-	-4304	-0-	1190 729	1	19352	2	Y	663	619	0	32	1	73
GALVAN RANCH		WELL #: C430H		RRCID -> 286397		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8984		- 19476				
05	120063 X	115592	-0-	-4471	-0-	7099 15	1	108478	2	Y	14	12	0	3	1	2
06	117120 X	105219	-0-	-11901	-0-	6734 26	1	98459	2	Y	24	23	0	1	1	2
07	121024 X	99681	-0-	-21343	-0-	6494 11	1	93176	2	Y	10	9	0	2	1	1
08	121024 X	98492	-0-	-22532	-0-	5836 9	1	92647	2	Y	8	7	0	1	1	1
09	116700 X	91606	-0-	-25094	-0-	5333 6	1	86267	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
10	115878 X	91134	-0-	-24744	-0-	5281 8	1	85845	2	Y	7	6	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C903H		RRCID -> 286398		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259					
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		
05	58931 X	47179	-0-	-11752	-0-	2887 1	44120 2	Y	156	144 0	18 1	19	
06	57030 X	44352	-0-	-12678	-0-	172 9	2829 1	41371 2	Y	138	135 0	10 1	12
07	57536 X	44785	-0-	-12751	-0-	152 9	2911 1	41738 2	Y	124	113 0	13 1	10
08	54622 X	42888	-0-	-11734	-0-	136 9	2534 1	40226 2	Y	116	107 0	9 1	10
09	48810 X	40103	-0-	-8707	-0-	128 9	2328 1	37658 2	Y	106	95 0	13 1	8
10	47306 X	40303	-0-	-7003	-0-	117 9	2328 1	37846 2	Y	117	108 0	4 1	13
						129 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A417H		RRCID -> 286402		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658					
05	95046 X	83585	-0-	-11461	-0-	5060 1	77361 2	Y	1058	988 0	136 1	128	
06	91980 X	76627	-0-	-15353	-0-	1164 9	4842 1	70763 2	Y	929	909 0	66 1	82
07	87265 X	74744	-0-	-12521	-0-	1022 9	4806 1	68942 2	Y	905	827 0	85 1	75
08	83793 X	72437	-0-	-11356	-0-	996 9	4241 1	67310 2	Y	805	749 0	63 1	68
09	81090 X	68367	-0-	-12723	-0-	886 9	3932 1	63595 2	Y	764	681 0	93 1	58
10	83793 X	68319	-0-	-15474	-0-	840 9	3907 1	63537 2	Y	795	736 0	30 1	87
						875 9							
GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997					
05	91481 X	74762	-0-	-16719	-0-	4516 1	69016 2	Y	1118	1040 0	136 1	135	
06	88530 X	69352	-0-	-19178	-0-	1230 9	4368 1	63875 2	Y	1008	984 0	70 1	89
07	85498 X	68073	-0-	-17425	-0-	1109 9	4362 1	62618 2	Y	994	909 0	92 1	82
08	84971 X	53873	-0-	-31098	-0-	1093 9	3138 1	49834 2	Y	819	763 0	69 1	69
09	77220 X	46018	-0-	-31202	-0-	901 9	2626 1	42527 2	Y	786	701 0	95 1	59
10	74958 X	70404	-0-	-4554	-0-	865 9	4011 1	65224 2	Y	1063	974 0	31 1	117
						1169 9							
SAN AMBROSIA F (SA23)		WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195					
05	16089 X	12575	-0-	-3514	-0-	634 1	9677 2	Y	2058	1915 0	250 1	248	
06	15120 X	12487	-0-	-2633	-0-	2264 9	656 1	9607 2	Y	2022	1964 0	128 1	178
07	15159 X	10577	-0-	-4582	-0-	2224 9	575 1	8247 2	Y	1595	1458 0	184 1	131
08	15159 X	10723	-0-	-4436	-0-	1755 9	517 1	8225 2	Y	1801	1669 0	111 1	152
09	12960 X	9712	-0-	-3248	-0-	1981 9	454 1	7351 2	Y	1734	1546 0	209 1	131
10	12927 X	10621	-0-	-2306	-0-	1907 9	501 1	8147 2	Y	1794	1659 0	69 1	197
						1973 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA24)		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7905 X	6476	-0-	-1429	-0-	328 1 1141 9	5007 2	Y	1037	967 0	131 1	125
06	7590 X	6520	-0-	-1070	-0-	347 1 1114 9	5059 2	Y	1013	984 0	65 1	89
07	7781 X	5667	-0-	-2114	-0-	310 1 928 9	4429 2	Y	844	771 0	92 1	70
08	7781 X	5594	-0-	-2187	-0-	274 1 983 9	4337 2	Y	894	830 0	59 1	75
09	6780 X	4891	-0-	-1889	-0-	230 1 936 9	3725 2	Y	851	758 0	104 1	64
10	6758 X	5661	-0-	-1097	-0-	268 1 1040 9	4353 2	Y	945	871 0	34 1	104

WATSON (SA1) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810				
05	142197 X	119791	-0-	-22406	-0-	7355 1 7 9	112429 2	Y	6	5 0	1 1	1
06	127320 X	114722	-0-	-12598	-0-	7347 1 8 9	107367 2	Y	7	7 0		1
07	130417 X	112330	-0-	-18087	-0-	7320 1 6 9	105004 2	Y	5	5 0	1 1	-0-
08	130417 X	106305	-0-	-24112	-0-	6300 1 4 9	100001 2	Y	4	4 0		-0-
09	121770 X	103439	-0-	-18331	-0-	6019 1 3 9	97417 2	Y	3	3 0		-0-
10	120094 X	103763	-0-	-16331	-0-	6012 1 9 9	97742 2	Y	8	7 0		1

BRISCOE G GU1 (SA4)		WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963				
05	51553 X	41997	-0-	-9556	-0-	2445 1 2171 9	37381 2	Y	1974	1837 0	240 1	238
06	47340 X	39439	-0-	-7901	-0-	2404 1 1926 9	35109 2	Y	1751	1712 0	123 1	154
07	44268 X	39030	-0-	-5238	-0-	2421 1 1893 9	34716 2	Y	1721	1572 0	161 1	142
08	44268 X	35927	-0-	-8341	-0-	2020 1 1796 9	32111 2	Y	1633	1517 0	120 1	138
09	42510 X	33953	-0-	-8557	-0-	1869 1 1854 9	30230 2	Y	1685	1502 0	194 1	127
10	42098 X	35682	-0-	-6416	-0-	1957 1 1903 9	31822 2	Y	1730	1600 0	67 1	190

SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432				
05	15593 X	10626	-0-	-4967	-0-	545 1 1750 9	8331 2	Y	1591	1484 0	202 1	192
06	15090 X	11661	-0-	-3429	-0-	631 1 1792 9	9238 2	Y	1629	1579 0	99 1	143
07	13175 X	9203	-0-	-3972	-0-	512 1 1360 9	7331 2	Y	1236	1129 0	148 1	102
08	13175 X	9373	-0-	-3802	-0-	466 1 1511 9	7396 2	Y	1374	1274 0	86 1	116
09	11700 X	8244	-0-	-3456	-0-	396 1 1466 9	6382 2	Y	1333	1188 0	160 1	101
10	12090 X	7896	-0-	-4194	-0-	376 1 1389 9	6131 2	Y	1263	1172 0	53 1	139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU1 (SA3)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7720 - 22223						
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				
05	48670 X	42192	-0-	-6478	-0-	2481 1793	1 9	37918	2	Y	1630	1516	0	196	1	197
06	47100 X	37747	-0-	-9353	-0-	2318 1554	1 9	33875	2	Y	1413	1384	0	102	1	124
07	47771 X	37982	-0-	-9789	-0-	2371 1606	1 9	34005	2	Y	1460	1334	0	130	1	120
08	47771 X	34954	-0-	-12817	-0-	1971 1701	1 9	31282	2	Y	1546	1434	0	102	1	130
09	43020 X	33843	-0-	-9177	-0-	1865 1794	1 9	30184	2	Y	1631	1454	0	184	1	123
10	42284 X	35285	-0-	-6999	-0-	1950 1637	1 9	31698	2	Y	1488	1383	0	65	1	163
BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7808 - 20368						
05	44144 X	37603	-0-	-6541	-0-	2171 2210	1 9	33222	2	Y	2009	1869	0	242	1	242
06	42570 X	35358	-0-	-7212	-0-	2143 1906	1 9	31309	2	Y	1733	1698	0	125	1	152
07	42594 X	35621	-0-	-6973	-0-	2202 1872	1 9	31547	2	Y	1702	1555	0	159	1	140
08	42594 X	32379	-0-	-10215	-0-	1818 1686	1 9	28875	2	Y	1533	1425	0	119	1	129
09	38310 X	30849	-0-	-7461	-0-	1693 1764	1 9	27392	2	Y	1604	1430	0	182	1	121
10	37696 X	32612	-0-	-5084	-0-	1783 1826	1 9	29003	2	Y	1660	1535	0	64	1	182
BRISCOE G (SA5)		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7798 - 22632						
05	52545 X	45104	-0-	-7441	-0-	2668 1641	1 9	40795	2	Y	1492	1378	0	159	1	180
06	50460 X	42679	-0-	-7781	-0-	2640 1456	1 9	38583	2	Y	1324	1295	0	93	1	116
07	48608 X	42201	-0-	-6407	-0-	2657 1407	1 9	38137	2	Y	1279	1169	0	121	1	105
08	47089 X	39902	-0-	-7187	-0-	2280 1434	1 9	36188	2	Y	1304	1210	0	89	1	110
09	43770 X	36854	-0-	-6916	-0-	2062 1432	1 9	33360	2	Y	1302	1161	0	153	1	98
10	45229 X	37938	-0-	-7291	-0-	2120 1375	1 9	34443	2	Y	1250	1159	0	52	1	137
BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7719 - 20043						
05	40672 X	33815	-0-	-6857	-0-	1937 2272	1 9	29606	2	Y	2065	1917	0	241	1	249
06	38370 X	32395	-0-	-5975	-0-	1947 1991	1 9	28457	2	Y	1810	1771	0	129	1	159
07	35464 X	32391	-0-	-3073	-0-	1990 1845	1 9	28556	2	Y	1677	1532	0	166	1	138
08	35464 X	30297	-0-	-5167	-0-	1697 1675	1 9	26925	2	Y	1523	1416	0	117	1	128
09	34260 X	28159	-0-	-6101	-0-	1549 1554	1 9	25056	2	Y	1413	1259	0	175	1	107
10	33914 X	29946	-0-	-3968	-0-	1632 1803	1 9	26511	2	Y	1639	1510	0	56	1	180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 9529 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9511 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SN EF MAVERICK, LLC		797102							
BEINHORN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 252820		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 2H		RRCID -> 253224			COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 253227			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094						
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	212	1	4588	3	Y	131	131	0			2
							1	4	144	9							
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	190	1	3814	3	Y	127	126	0			3
							2	4	140	9							
07	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	790	1	13789	3	Y	138	137	0			4
							84	4	152	9							
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	163	1	3176	3	Y	142	143	0			3
							2	4	156	9							
*09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	141	1	2290	3	Y	84	86	0			1
							92	9									
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

FOGMT			WELL #: 1SP		RRCID -> 253236			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512						
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	3	Y	224	225	0			21
							246	9									
06	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	186	1	1434	3	Y	198	196	0			23
							218	9									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	163	1	1234	3	Y	150	152	0			21
							165	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	160	1	1184	3	Y	172	172	0			21
							189	9									
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	3	Y	177	175	0			23
							195	9									
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT			WELL #: 3SH		RRCID -> 253301			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747						
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	3	11	9	N	10					119
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	1679	3	18	9	N	16					135
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3011	3	21	9	N	19					154
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3009	3	17	9	N	15					169
*09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2835	3	19	9	N	17					186
10	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					186

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 254467			COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110						
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	145	143	0			4
							160	9									
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	121	1	2113	3	Y	142	142	0			4
							13	4	156	9							
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	98	100	0			2
							108	9									
09	630	N	309	-0-	-321	-0-	14	1	231	3	Y	58	59	0			1
							64	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
CAGE	WELL #:	1TV	RRCID ->	254469	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 6423 - 8795	
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
05	1023 X	243	-0-	-780	-0-	201 3	42 9	N	38	260
06	540 X	268	-0-	-272	-0-	227 3	41 9	N	37	297
07	341 X	211	-0-	-130	-0-	186 3	25 9	N	23	320
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	803 3	22 9	N	20	340
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1256 3	13 9	N	12	352
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	352

LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415 - 9364
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	61 1	1654 3	Y	398	347 1	100
06	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	438 9	1144 3	Y	284	325 1	59
07	1736 X	386	-0-	-1350	-0-	39 1	282 3	Y	87	96 1	50
08	2139 X	1577	-0-	-562	-0-	312 9	1089 3	Y	379	385 1	44
09	2070 X	1742	-0-	-328	-0-	8 1	1231 3	Y	439	361 1	122
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	96 9		Y	NO RPT		122

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254475	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365 - 12530
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255427	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9920 - 13574
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	304 1	6278 3	Y	293	247 1	227
06	6570 X	5411	-0-	-1159	-0-	1 4	4933 3	Y	220	238 1	209
07	6789 X	4972	-0-	-1817	-0-	236 1	4539 3	Y	194	246 1	157
08	6789 X	4463	-0-	-2326	-0-	242 9	213 9	Y	175	164 1	168
09	6570 X	370	-0-	-6200	-0-	215 1	4075 3	Y	16	37 1	147
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	5 4	193 9	Y	NO RPT		147

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	255483	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8490 - 12064
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12 1	293 3	Y	127	122 0	5
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	140 9	279 3	Y	177	175 0	7
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	195 9	Y	22	28 0	1
*09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2 4	71 3	Y	381	368 0	14
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	3 1		Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	5766 X	3763	-0-	-2003	-0-	72 1	3421 3	Y	245	249 0			15
						270 9							
06	5820 X	3389	-0-	-2431	-0-	69 1	3033 3	Y	257	255 0			17
						4 4	283 9						
07	6014 X	2976	-0-	-3038	-0-	58 1	2643 3	Y	245	241 0			21
						5 4	270 9						
08	6014 X	3203	-0-	-2811	-0-	63 1	2874 3	Y	242	246 0			17
						266 9							
09	5760 X	3074	-0-	-2686	-0-	65 1	2749 3	Y	236	236 0			17
						260 9							
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854													
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	88 1	1901 3	Y	599	603 0			20
						659 9							
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	80 1	1618 3	Y	446	448 0			18
						1 4	491 9						
07	3100 N	6453	-0-	3353	3353	320 1	5582 3	Y	470	467 0			21
						34 4	517 9						
08	3100 N	1677	-0-	-1423	1930	56 1	1100 3	Y	473	475 0			19
						1 4	520 9						
*09	3000 N	1282	-0-	-1718	212	54 1	884 3	Y	313	318 0			14
						344 9							
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904													
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	84 1	2413 3	Y	218	218 0			9
						2 4	240 9						
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	33 1	843 3	Y	192	193 0			8
						211 9							
07	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	48 1	1147 3	Y	329	324 0			13
						7 4	362 9						
08	868 X	202	-0-	-666	-0-	7 1	153 3	Y	38	48 0			3
						42 9							
*09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	44 1	883 3	Y	222	215 0			10
						244 9							
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956													
05	3100 N	3656	-0-	556	1060	111 1	3175 3	Y	334	332 0			12
						3 4	367 9						
06	3000 N	2979	-0-	-21	1039	100 1	2519 3	Y	327	328 0			11
						360 9							
07	4493 X	3454	-0-	-1039	-0-	120 1	2884 3	Y	393	391 0			13
						18 4	432 9						
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	155 1	3283 3	Y	453	449 0			17
						2 4	498 9						
*09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	163 1	3315 3	Y	287	294 0			10
						316 9							
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-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 #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														
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	
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	15 1	410 3	Y	85	84 0		4	
							94 9							
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	16 1	397 3	Y	81	82 0		3	
							89 9							
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	24 1	595 3	Y	177	174 0		6	
							4 4	195 9						
08		527 N	335	-0-	-192	-0-	15 1	310 3	Y	9	15 0		-0-	
							10 9							
*09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	31 1	636 3	Y	40	39 0		1	
							44 9							
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			1	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000														
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	193 1	1648 3	Y	342	349 0		25	
							376 9							
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	82 1	708 3	Y	171	155 0	19 1	22	
							3 4	188 9						
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	217 1	1237 3	Y	362	356 0	5 1	23	
							10 4	398 9						
08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	148 1	1323 3	Y	398	403 0		18	
							2 4	438 9						
*09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	163 1	1321 3	Y	322	323 0		17	
							354 9							
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			17	

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
05		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	39 1	1855 3	Y	189	193 0		14	
							208 9							
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	42 1	1840 3	Y	177	177 0		14	
							2 4	195 9						
07		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	54 1	2478 3	Y	203	199 0		18	
							5 4	223 9						
08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	46 1	2105 3	Y	182	186 0		14	
							200 9							
*09		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	59 1	2499 3	Y	196	196 0		14	
							216 9							
10		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			14	

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82	
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	59 3	24 9	N	22			104	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			104	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH			WELL #: 1H		RRCID -> 256915		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	214 1	4838 3	Y	171	149 1		80
							2 4	188 9					
06		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	200 1	4476 3	Y	155	156 1		79
							171 9						
07		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	212 1	4843 3	Y	154	182 1		51
							1 4	169 9					
08		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	215 1	4812 3	Y	150	168 1		33
							2 4	165 9					
*09		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	203 1	4629 3	Y	141	105 1		69
							155 9						
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			69

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 257699		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802			

05		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	84 1	1804 3	Y	627	626 0		23
							690 9						
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	82 1	1655 3	Y	599	597 0		25
							1 4	659 9					
07		3100 N	7206	-0-	4106	4106	355 1	6202 3	Y	555	555 0		25
							38 4	611 9					
08		3100 N	2076	-0-	-1024	3082	70 1	1366 3	Y	581	583 0		23
							1 4	639 9					
*09		3000 N	1312	-0-	-1688	1394	53 1	853 3	Y	369	375 0		17
							406 9						
10		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 257872		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552			

05		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	1516 1	4259 3	Y	361	359 0		25
							5 4	397 9					
06		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	2478 1	4914 3	Y	259	259 0		25
							7 4	285 9					
07		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	3041 1	4196 3	Y	263	266 0		22
							40 4	289 9					
08		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	4433 1	2274 3	Y	250	253 0		19
							4 4	275 9					
*09		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	3035 1	4415 3	Y	317	316 0		20
							13 4	349 9					
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 257881		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223			

05		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	18 1	1784 3	Y	284	285 0		11
							1 4	312 9					
06		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	17 1	1751 3	Y	256	256 0		11
							282 9						
07		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	17 1	1758 3	Y	249	249 0		11
							274 9						
08		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	17 1	1771 3	Y	265	263 0		13
							292 9						
*09		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	15 1	1570 3	Y	244	242 0		15
							268 9						
10		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-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 #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	40 1	3895 3	Y	811	811 0		34
							2 4	892 9					
06		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	37 1	3764 3	Y	851	850 0		35
							936 9						
07		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	43 1	4485 3	Y	997	993 0		39
							1097 9						
08		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	57 1	5942 3	Y	1116	1110 0		45
							1228 9						
*09		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	48 1	4962 3	Y	911	906 0		50
							1002 9						
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			50

WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843													
05		5952 X	5423	-0-	-529	-0-	344 1	5024 3	Y	48	64 1		6
							2 4	53 9					
06		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	563 1	5078 3	Y	222	207 1		21
							244 9						
07		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	411 1	5583 3	Y	339	345 1		15
							373 9						
08		5952 X	5642	-0-	-310	-0-	278 1	4997 3	Y	328	322 1		21
							6 4	361 9					
09		5760 X	4980	-0-	-780	-0-	211 1	4073 3	Y	633	550 1		104
							696 9						
10		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT			104

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633													
05		7037 X	6918	-0-	-119	-0-	173 1	5904 3	Y	763	764 0		28
							2 4	839 9					
06		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	172 1	6067 3	Y	828	829 0		27
							1 4	911 9					
07		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	178 1	6539 3	Y	826	821 0		32
							1 4	909 9					
08		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	184 1	6501 3	Y	800	801 0		31
							1 4	880 9					
09		6810 X	6660	-0-	-150	-0-	165 1	5715 3	Y	708	705 0		34
							1 4	779 9					
10		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			34

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693													
05		9765 X	9726	-0-	-39	-0-	399 1	9084 3	Y	221	213 1		49
							243 9						
06		9450 X	9309	-0-	-141	-0-	380 1	8733 3	Y	178	189 1		38
							196 9						
07		9765 X	9580	-0-	-185	-0-	401 1	9015 3	Y	149	169 1		18
							164 9						
08		9765 X	9541	-0-	-224	-0-	394 1	8974 3	Y	154	147 1		25
							4 4	169 9					
09		9450 X	8331	-0-	-1119	-0-	348 1	7837 3	Y	133	114 1		44
							146 9						
10		9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		3596 X	3420	-0-	-176	-0-	23 1	3316 3	Y	67	74	0		29
							7 4	74 9						
06		3480 X	3328	-0-	-152	-0-	22 1	3167 3	Y	115	118	0		26
							12 4	127 9						
07		3534 X	3301	-0-	-233	-0-	23 1	3194 3	Y	75	65	0		36
							1 4	83 9						
08		3441 X	3260	-0-	-181	-0-	24 1	3142 3	Y	85	99	0		22
							94 9							
09		3330 X	2848	-0-	-482	-0-	27 1	2755 3	Y	60	60	0		22
							66 9							
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
05		558 N	172	-0-	-386	-0-	6 1	119 3	Y	43	49	0		2
							47 9							
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	28 1	563 3	Y	280	274	0		8
							308 9							
07		3100 N	5432	-0-	2332	2332	229 1	3990 3	Y	1081	1051	0		38
							24 4	1189 9						
08		3100 N	1313	-0-	-1787	545	35 1	672 3	Y	551	571	0		18
							606 9							
*09		1286 N	741	-0-	-545	-0-	21 1	349 3	Y	337	344	0		11
							371 9							
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT				11

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
05		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	135 1	6473 3	Y	523	529	0		27
							1 4	575 9						
06		6780 X	5986	-0-	-794	-0-	123 1	5401 3	Y	414	414	0		27
							7 4	455 9						
07		7006 X	6209	-0-	-797	-0-	126 1	5659 3	Y	376	370	0		33
							10 4	414 9						
08		7006 X	6809	-0-	-197	-0-	136 1	6228 3	Y	404	410	0		27
							1 4	444 9						
09		6780 X	4928	-0-	-1852	-0-	105 1	4454 3	Y	335	336	0		26
							369 9							
10		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837														
05		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	133 1	4569 3	Y	273	278	0		14
							1 4	300 9						
06		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	147 1	5040 3	Y	283	283	0		14
							1 4	311 9						
07		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	159 1	4601 3	Y	274	272	0		16
							6 4	301 9						
08		3224 X	2896	-0-	-328	-0-	86 1	2557 3	Y	229	233	0		12
							1 4	252 9						
*09		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	134 1	4036 3	Y	226	229	0		9
							1 4	249 9						
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	139 1	4754 3	Y	263	264 0		14
							1 4	289 9					
06		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	157 1	5367 3	Y	293	293 0		14
							1 4	322 9					
07		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	173 1	5007 3	Y	288	286 0		16
							6 4	317 9					
08		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	83 1	2442 3	Y	270	273 0		13
							297 9						
*09		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	143 1	4301 3	Y	267	268 0		12
							1 4	294 9					
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103													
05		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	291 1	9914 3	Y	619	623 0		30
							1 4	681 9					
06		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	277 1	9457 3	Y	474	479 0		25
							1 4	521 9					
07		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	327 1	9435 3	Y	492	487 0		30
							11 4	541 9					
08		6820 X	6083	-0-	-737	-0-	180 1	5335 3	Y	515	518 0		27
							1 4	567 9					
*09		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	318 1	9552 3	Y	506	510 0		23
							2 4	557 9					
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503													
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	100 1	2178 3	Y	782	783 0		19
							1 4	860 9					
06		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	109 1	2195 3	Y	825	820 0		24
							1 4	908 9					
07		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	433 1	7563 3	Y	716	716 0		24
							46 4	788 9					
08		3131 X	2289	-0-	-842	-0-	64 1	1252 3	Y	884	881 0		27
							1 4	972 9					
09		3210 X	1445	-0-	-1765	-0-	56 1	904 3	Y	441	454 0		14
							485 9						
10		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813													
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	32 1	677 3	Y	296	296 0		9
							326 9						
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	41 1	817 3	Y	357	353 0		13
							393 9						
07		3100 N	5276	-0-	2176	2176	254 1	4427 3	Y	516	509 0		20
							27 4	568 9					
08		3100 N	1203	-0-	-1897	279	34 1	661 3	Y	462	465 0		17
							508 9						
*09		805 N	526	-0-	-279	-0-	14 1	231 3	Y	255	261 0		11
							281 9						
10		217 X	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07		155 N	40	-0-	-115	-0-	2 1	29 3			Y	8	8 0		-0-
							9 9								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3			Y	4	4 0		-0-
							4 9								
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133															
05		3844 X	3401	-0-	-443	-0-	136 1	3068 3			Y	179	181 0		30
							197 9								
06		3510 X	3412	-0-	-98	-0-	138 1	3053 3			Y	201	206 0		25
							221 9								
07		3627 X	3494	-0-	-133	-0-	133 1	3153 3			Y	189	189 0		25
							208 9								
08		3627 X	3487	-0-	-140	-0-	133 1	3143 3			Y	192	193 0		24
							211 9								
09		3420 X	3338	-0-	-82	-0-	125 1	3016 3			Y	179	179 0		24
							197 9								
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			24

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093															
05		4154 X	3618	-0-	-536	-0-	184 1	2366 3			Y	971	978 0		67
							1068 9								
06		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	315 1	2409 3			Y	1785	1764 0		88
							1 4	1964 9							
07		4154 X	3846	-0-	-308	-0-	421 1	2424 3			Y	892	911 0		69
							20 4	981 9							
08		4154 X	3659	-0-	-495	-0-	385 1	2264 3			Y	917	920 0		66
							1 4	1009 9							
09		4020 X	2989	-0-	-1031	-0-	358 1	1737 3			Y	813	803 0		76
							894 9								
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			76

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208															
05		3162 X	2683	-0-	-479	-0-	142 1	1819 3			Y	656	661 0		44
							722 9								
06		3060 X	2715	-0-	-345	-0-	237 1	1815 3			Y	602	603 0		43
							1 4	662 9							
07		3162 X	2535	-0-	-627	-0-	267 1	1538 3			Y	652	649 0		46
							13 4	717 9							
08		3162 X	2674	-0-	-488	-0-	278 1	1635 3			Y	691	693 0		44
							1 4	760 9							
09		2910 X	2426	-0-	-484	-0-	295 1	1435 3			Y	633	625 0		52
							696 9								
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	313	1	4023	3	Y	560	567	0	44
						616	9							
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	524	1	4007	3	Y	505	506	0	43
						1	4	556	9					
07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	726	1	4184	3	Y	602	598	0	47
						35	4	662	9					
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	718	1	4213	3	Y	604	608	0	43
						1	4	664	9					
*09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	742	1	3607	3	Y	598	588	0	53
						1	4	658	9					
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			53

WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														

05	17484 X	16895	-0-	-589	-0-	1060	1	15448	3	Y	347	335	1	43
						5	4	382	9					
06	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	1675	1	15130	3	Y	474	465	1	52
						2	4	521	9					
07	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	1259	1	17092	3	Y	590	612	1	30
						1	4	649	9					
08	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	941	1	16899	3	Y	549	540	1	39
						19	4	604	9					
09	17340 X	15929	-0-	-1411	-0-	778	1	15057	3	Y	85	105	1	19
						94	9							
10	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														

05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	167	1	4788	3	Y	702	698	0	25
						4	4	772	9					
06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	176	1	4480	3	Y	725	726	0	24
						1	4	798	9					
07	5921 X	5909	-0-	-12	-0-	188	1	4507	3	Y	1078	1067	0	35
						28	4	1186	9					
08	5921 X	5490	-0-	-431	-0-	204	1	4330	3	Y	866	869	0	32
						3	4	953	9					
09	5730 X	4736	-0-	-994	-0-	192	1	3926	3	Y	561	574	0	19
						1	4	617	9					
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995														

05	4774 X	4350	-0-	-424	-0-	79	1	3743	3	Y	480	488	0	31
						528	9							
06	4620 X	4442	-0-	-178	-0-	88	1	3846	3	Y	457	456	0	32
						5	4	503	9					
07	4774 X	4636	-0-	-138	-0-	89	1	3990	3	Y	500	491	0	41
						7	4	550	9					
08	4774 X	4557	-0-	-217	-0-	88	1	3984	3	Y	441	449	0	33
						485	9							
*09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	95	1	4029	3	Y	423	425	0	31
						465	9							
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
WORTHY RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	260194	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 9795 - 13987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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

05		9486 X	9301	-0-	-185	-0-	386 1	8730 3	Y	165	144 1		72
							3 4	182 9					
06		9810 X	8757	-0-	-1053	-0-	367 1	8222 3	Y	153	153 1		72
							168 9						
07		10137 X	9286	-0-	-851	-0-	383 1	8747 3	Y	140	170 1		42
							2 4	154 9					
08		10137 X	9035	-0-	-1102	-0-	378 1	8499 3	Y	140	155 1		27
							4 4	154 9					
09		9420 X	8538	-0-	-882	-0-	353 1	8035 3	Y	136	101 1		62
							150 9						
10		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT			62

WORTHY RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	260196	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 9230 - 14847	

05		17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	739 1	16726 3	Y	241	215 1		100
							7 4	265 9					
06		18900 X	16606	-0-	-2294	-0-	699 1	15667 3	Y	217	220 1		97
							1 4	239 9					
07		19530 X	17054	-0-	-2476	-0-	707 1	16128 3	Y	196	239 1		54
							3 4	216 9					
08		19530 X	16749	-0-	-2781	-0-	704 1	15818 3	Y	199	220 1		33
							8 4	219 9					
09		18540 X	15924	-0-	-2616	-0-	662 1	15060 3	Y	184	137 1		80
							202 9						
10		17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			Y	NO RPT			80

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	260221	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8710 - 13088	

05		1147 X	1100	-0-	-47	-0-	46 1	674 3	Y	345	343 0		11
							380 9						
06		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	47 1	647 3	Y	330	329 0		12
							363 9						
07		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	54 1	651 3	Y	339	330 0		21
							1 4	373 9					
08		1085 X	870	-0-	-215	-0-	49 1	510 3	Y	283	294 0		10
							311 9						
09		1050 X	953	-0-	-97	-0-	59 1	624 3	Y	245	245 0		10
							270 9						
10		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	260223	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8610 - 12848	

05		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	226 1	3320 3	Y	636	638 0		20
							700 9						
06		4680 X	3814	-0-	-866	-0-	216 1	2973 3	Y	568	567 0		21
							625 9						
07		4836 X	4655	-0-	-181	-0-	306 1	3644 3	Y	638	621 0		38
							3 4	702 9					
08		4836 X	4567	-0-	-269	-0-	365 1	3773 3	Y	390	414 0		14
							429 9						
*09		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	320 1	3406 3	Y	559	552 0		21
							615 9						
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260226		COMPL. DATE 01/18/2011			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	373 1	5475 3	Y	465	466 0		13
							512 9						
06		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	377 1	5198 3	Y	440	438 0		15
							484 9						
07		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	481 1	5726 3	Y	478	465 0		28
							4 4	526 9					
08		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	510 1	5276 3	Y	490	502 0		16
							539 9						
*09		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	514 1	5481 3	Y	414	415 0		15
							1 4	455 9					
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			15

STANLEY RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 260228		COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738			

05		17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	720 1	16370 3	Y	194	187 1		49
							213 9						
06		15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	618 1	14191 3	Y	184	188 1		45
							202 9						
07		13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	572 1	12881 3	Y	235	248 1		32
							259 9						
08		15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	651 1	14845 3	Y	166	164 1		34
							7 4	183 9					
*09		14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	603 1	13552 3	Y	147	126 1		55
							162 9						
10		12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			Y	NO RPT			55

STANLEY RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 260233		COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878			

05		14756 X	13873	-0-	-883	-0-	577 1	13135 3	Y	146	144 1		50
							161 9						
06		14400 X	12719	-0-	-1681	-0-	524 1	12034 3	Y	146	149 1		47
							161 9						
07		14880 X	12376	-0-	-2504	-0-	520 1	11714 3	Y	129	146 1		30
							142 9						
08		14880 X	14190	-0-	-690	-0-	589 1	13447 3	Y	134	128 1		36
							7 4	147 9					
09		14400 X	11481	-0-	-2919	-0-	484 1	10880 3	Y	106	92 1		50
							117 9						
10		13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 260266		COMPL. DATE 02/09/2011			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542			

05		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	21 1	4606 3	Y	331	333 0		11
							364 9						
06		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	21 1	4594 3	Y	363	362 0		12
							399 9						
07		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	18 1	4243 3	Y	428	423 0		17
							10 4	471 9					
08		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	18 1	4686 3	Y	403	406 0		14
							1 4	443 9					
*09		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	29 1	5299 3	Y	409	408 0		15
							450 9						
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-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 #: 20H		RRCID -> 260268		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	47 1 1 4	10349 3 1085 9	Y	986	991 0	28
06	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	46 1 899 9	10248 3	Y	817	818 0	27
07	11470 X	10641	-0-	-829	-0-	41 1 23 4	9766 3 811 9	Y	737	730 0	34
08	11470 X	10232	-0-	-1238	-0-	36 1 2 4	9416 3 778 9	Y	707	712 0	29
09	11100 X	10977	-0-	-123	-0-	54 1 1 4	10115 3 807 9	Y	734	732 0	31
10	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT		31

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260269		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854			
05	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	26 1 450 9	5677 3	Y	409	411 0	19
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	25 1 466 9	5550 3	Y	424	424 0	19
07	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	24 1 13 4	5564 3 484 9	Y	440	435 0	24
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	5622 3 471 9	Y	428	430 0	22
*09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	30 1 466 9	5481 3	Y	424	423 0	23
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 260271		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418			
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	64 1 195 9	2173 3	Y	177	178 0	8
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	66 1 167 9	2250 3	Y	152	153 0	7
07	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	72 1 2 4	2066 3 164 9	Y	149	148 0	8
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	41 1 158 9	1220 3 164 9	Y	144	145 0	7
*09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	68 1 1 4	2057 3 189 9	Y	172	173 0	6
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		6

BEINHORN RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 260310		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063			
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	35 1 193 9	1672 3	Y	175	179 0	5
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	1956 3 202 9	Y	184	183 0	6
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	36 1 3 4	1625 3 217 9	Y	197	194 0	9
08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	37 1 198 9	1684 3 1684 3	Y	180	183 0	6
*09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	43 1 156 9	1823 3	Y	142	142 0	6
10	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 WEST			WELL #:		12H	RRCID ->	260354	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 8486 - 13353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		3286 X	2531	-0-	-755	-0-	222 1	2178 3	Y	119	123 0		6
							131 9						
06		3180 X	2039	-0-	-1141	-0-	157 1	1746 3	Y	119	119 0		6
							5 4	131 9					
07		3286 X	1621	-0-	-1665	-0-	130 1	1337 3	Y	130	130 0		6
							11 4	143 9					
08		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	480 1	3288 3	Y	209	202 0		13
							1 4	230 9					
*09		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	413 1	5651 3	Y	312	315 0		10
							40 4	343 9					
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		13H	RRCID ->	260364	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8085 - 13309	

05		4557 X	4035	-0-	-522	-0-	338 1	3306 3	Y	355	357 0		13
							391 9						
06		4410 X	3808	-0-	-602	-0-	284 1	3146 3	Y	335	335 0		13
							9 4	369 9					
07		4526 X	4355	-0-	-171	-0-	346 1	3556 3	Y	386	385 0		14
							28 4	425 9					
08		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	553 1	3782 3	Y	370	362 0		22
							1 4	407 9					
*09		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	271 1	3704 3	Y	346	356 0		12
							26 4	381 9					
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8632 - 13040	

05		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	501 1	4917 3	Y	510	511 0		22
							1 4	561 9					
06		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	398 1	4416 3	Y	498	497 0		23
							13 4	548 9					
07		5704 X	5590	-0-	-114	-0-	435 1	4481 3	Y	580	579 0		24
							36 4	638 9					
08		5704 X	4895	-0-	-809	-0-	560 1	3828 3	Y	460	452 0		32
							1 4	506 9					
09		5520 X	4651	-0-	-869	-0-	281 1	3846 3	Y	452	464 0		20
							27 4	497 9					
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 8087 - 13238	

05		3565 X	3014	-0-	-551	-0-	129 1	2413 3	Y	428	433 0		21
							1 4	471 9					
06		3450 X	2604	-0-	-846	-0-	123 1	2032 3	Y	408	404 0		25
							449 9						
07		3534 X	2906	-0-	-628	-0-	143 1	2254 3	Y	462	464 0		23
							1 4	508 9					
08		3534 X	2500	-0-	-1034	-0-	137 1	1869 3	Y	449	451 0		21
							494 9						
09		3180 X	2522	-0-	-658	-0-	101 1	1967 3	Y	412	411 0		22
							1 4	453 9					
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-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 #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168													
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

05		3193 X	1875	-0-	-1318	-0-	76 1	1422 3	Y	342	346 0		17
							1 4	376 9					
06		3090 X	1829	-0-	-1261	-0-	80 1	1324 3	Y	386	383 0		20
							425 9						
07		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	85 1	1331 3	Y	345	347 0		18
							380 9						
08		1860 X	1303	-0-	-557	-0-	62 1	856 3	Y	350	351 0		17
							385 9						
*09		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	79 1	1541 3	Y	708	706 0		19
							1 4	779 9					
10		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329													
05		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	167 1	3106 3	Y	491	497 0		24
							1 4	540 9					
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	150 1	2495 3	Y	451	447 0		28
							1 4	496 9					
07		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	173 1	2721 3	Y	498	501 0		25
							1 4	548 9					
08		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	197 1	2700 3	Y	492	494 0		23
							541 9						
*09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	122 1	2374 3	Y	358	358 0		23
							1 4	394 9					
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502													
05		4371 X	4084	-0-	-287	-0-	167 1	3139 3	Y	705	712 0		35
							2 4	776 9					
06		4230 X	3581	-0-	-649	-0-	160 1	2661 3	Y	690	685 0		40
							1 4	759 9					
07		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	193 1	3037 3	Y	713	716 0		37
							1 4	784 9					
08		3906 X	3567	-0-	-339	-0-	186 1	2544 3	Y	761	763 0		35
							837 9						
09		3780 X	3681	-0-	-99	-0-	146 1	2840 3	Y	631	630 0		36
							1 4	694 9					
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479													
05		4619 X	4022	-0-	-597	-0-	176 1	3292 3	Y	502	508 0		28
							2 4	552 9					
06		4470 X	3595	-0-	-875	-0-	173 1	2880 3	Y	492	488 0		32
							1 4	541 9					
07		4588 X	3621	-0-	-967	-0-	188 1	2958 3	Y	431	433 0		30
							1 4	474 9					
08		4309 X	3141	-0-	-1168	-0-	183 1	2511 3	Y	406	408 0		28
							447 9						
*09		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	175 1	3403 3	Y	548	548 0		28
							1 4	603 9					
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		4216 X	4192	-0-	-24	-0-	180 1	3380 3	Y	573	580 0	27	
							2 4	630 9					
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	166 1	2762 3	Y	524	520 0	31	
							1 4	576 9					
07		4867 X	3832	-0-	-1035	-0-	196 1	3095 3	Y	491	494 0	28	
							1 4	540 9					
08		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	340 1	4666 3	Y	613	615 0	26	
							1 4	674 9					
*09		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	231 1	4473 3	Y	565	565 0	26	
							1 4	622 9					
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT		26	

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492													
05		21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	913 1	20777 3	Y	244	229 1	79	
							268 9						
06		21930 X	18957	-0-	-2973	-0-	779 1	17929 3	Y	225	231 1	73	
							1 4	248 9					
07		22661 X	18804	-0-	-3857	-0-	790 1	17785 3	Y	208	231 1	50	
							229 9						
08		22661 X	18200	-0-	-4461	-0-	755 1	17219 3	Y	198	191 1	57	
							8 4	218 9					
09		21240 X	12920	-0-	-8320	-0-	543 1	12222 3	Y	141	124 1	74	
							155 9						
10		21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-			Y	NO RPT		74	

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719													
05		2511 N	2430	-0-	-81	-0-	563 1	1277 3	Y	535	543 0	81	
							1 4	589 9					
06		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	576 1	1258 3	Y	502	505 0	78	
							6 4	552 9					
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	650 1	1299 3	Y	543	539 0	82	
							30 4	597 9					
08		2418 N	2354	-0-	-64	-0-	603 1	1192 3	Y	507	519 0	70	
							1 4	558 9					
09		2400 N	2071	-0-	-329	-0-	490 1	1004 3	Y	523	526 0	67	
							2 4	575 9					
10		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		67	

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612													
05		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	1020 1	14862 3	Y	955	923 1	125	
							5 4	1051 9					
06		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	856 1	7731 3	Y	223	312 1	36	
							1 4	245 9					
07		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	591 1	8025 3	Y	29	62 1	3	
							32 9						
08		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	424 1	7631 3	Y	518	484 1	37	
							9 4	570 9					
*09		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	391 1	7569 3	Y	615	546 1	106	
							677 9						
10		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-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 #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	1257	1	18316	3	Y	1177	1137	1	157
							6	4	1295	9					
06		13560 X	13342	-0-	-218	-0-	1303	1	11771	3	Y	243	356	1	44
							1	4	267	9					
07		14012 X	12269	-0-	-1743	-0-	822	1	11165	3	Y	255	280	1	19
							1	4	281	9					
08		14012 X	12602	-0-	-1410	-0-	646	1	11600	3	Y	312	303	1	28
							13	4	343	9					
09		13560 X	12115	-0-	-1445	-0-	585	1	11315	3	Y	195	183	1	40
							215	9							
10		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT			40

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459															
05		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	518	1	5083	3	Y	685	685	0	26
							1	4	754	9					
06		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	460	1	5109	3	Y	699	696	0	29
							15	4	769	9					
07		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	420	1	4318	3	Y	756	756	0	29
							34	4	832	9					
08		3472 X	3320	-0-	-152	-0-	365	1	2500	3	Y	413	414	0	28
							1	4	454	9					
*09		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	297	1	4053	3	Y	914	910	0	32
							28	4	1005	9					
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158															
05		6448 X	5019	-0-	-1429	-0-	405	1	3969	3	Y	586	590	0	18
							645	9							
06		5190 X	4776	-0-	-414	-0-	338	1	3759	3	Y	607	605	0	20
							11	4	668	9					
07		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	370	1	3809	3	Y	758	754	0	24
							30	4	834	9					
08		5022 X	1998	-0-	-3024	-0-	217	1	1485	3	Y	268	276	0	16
							1	4	295	9					
09		4860 X	2718	-0-	-2142	-0-	160	1	2189	3	Y	322	328	0	10
							15	4	354	9					
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298															
05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	292	1	2862	3	Y	551	553	0	10
							606	9							
06		3960 X	3541	-0-	-419	-0-	242	1	2690	3	Y	546	545	0	11
							8	4	601	9					
07		4092 X	3776	-0-	-316	-0-	274	1	2811	3	Y	608	607	0	12
							22	4	669	9					
08		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	541	1	3700	3	Y	569	557	0	24
							1	4	626	9					
*09		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	276	1	3769	3	Y	526	542	0	8
							26	4	579	9					
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05		5208 X	4742	-0-	-466	-0-	20 1	4201 3	Y	474	477 0	17		
							521 9							
06		5040 X	4742	-0-	-298	-0-	19 1	4230 3	Y	448	448 0	17		
							493 9							
07		4898 X	4409	-0-	-489	-0-	17 1	3922 3	Y	419	415 0	21		
							9 4	461 9						
08		4898 X	4895	-0-	-3	-0-	17 1	4403 3	Y	431	433 0	19		
							1 4	474 9						
09		4740 X	4373	-0-	-367	-0-	21 1	3891 3	Y	419	418 0	20		
							461 9							
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		20		

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643														
05		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	16 1	903 3	Y	85	80 0	5		
							94 9							
06		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	52 1	2501 3	Y	206	196 0	15		
							227 9							
07		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	33 1	1614 3	Y	143	150 0	8		
							157 9							
08		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	38 1	1584 3	Y	190	190 0	8		
							209 9							
09		2790 X	1979	-0-	-811	-0-	55 1	1808 3	Y	105	104 0	9		
							116 9							
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		9		

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
05		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	362 1	821 3	Y	466	473 0	58		
							513 9							
06		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	269 1	589 3	Y	422	425 0	55		
							3 4	464 9						
07		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	221 1	441 3	Y	437	435 0	57		
							10 4	481 9						
08		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	242 1	478 3	Y	433	440 0	50		
							1 4	476 9						
*09		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	287 1	588 3	Y	444	443 0	51		
							1 4	488 9						
10		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		51		

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
05		7843 X	6577	-0-	-1266	-0-	266 1	5990 3	Y	292	297 0	53		
							321 9							
06		8070 X	6336	-0-	-1734	-0-	261 1	5780 3	Y	268	281 0	40		
							295 9							
07		8339 X	7585	-0-	-754	-0-	293 1	6928 3	Y	331	330 0	41		
							364 9							
08		8339 X	7108	-0-	-1231	-0-	274 1	6483 3	Y	319	322 0	38		
							351 9							
09		6510 X	5543	-0-	-967	-0-	211 1	5078 3	Y	231	232 0	37		
							254 9							
10		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		37		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

05		9269 X	8890	-0-	-379	-0-	357 1	8053 3	Y	436	441 0		61
							480 9						
06		9630 X	8458	-0-	-1172	-0-	347 1	7675 3	Y	396	414 0		43
							436 9						
07		9951 X	8794	-0-	-1157	-0-	338 1	8003 3	Y	412	412 0		43
							453 9						
08		9951 X	8728	-0-	-1223	-0-	337 1	7991 3	Y	364	367 0		40
							400 9						
09		8970 X	8657	-0-	-313	-0-	330 1	7945 3	Y	347	346 0		41
							382 9						
10		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733													
05		1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1259 3	472 9	N	429	359 1		229
							1239 3	427 9	N	388	561 1		56
06		1680 N	1666	-0-	-14	-0-			N				
							50 3	87 9	N	79			135
07		1736 N	137	-0-	-1599	-0-			N				133
									N	174	176 1		241
08		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	296	188 1		241
									N				
09		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N				
									N	NO RPT			
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003													
05		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	178 1	6093 3	Y	720	720 0		19
							2 4	792 9					
06		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	172 1	6075 3	Y	643	645 0		17
							1 4	707 9					
07		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	187 1	6854 3	Y	731	726 0		22
							1 4	804 9					
08		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	184 1	6480 3	Y	670	672 0		20
							1 4	737 9					
*09		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	161 1	5549 3	Y	564	562 0		22
							620 9						
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143													
05		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	190 1	6499 3	Y	835	836 0		29
							2 4	919 9					
06		7350 X	7115	-0-	-235	-0-	173 1	6092 3	Y	772	774 0		27
							1 4	849 9					
07		7533 X	7233	-0-	-300	-0-	168 1	6172 3	Y	811	805 0		33
							1 4	892 9					
08		7595 X	7346	-0-	-249	-0-	177 1	6225 3	Y	858	859 0		32
							944 9						
09		7350 X	6955	-0-	-395	-0-	172 1	5953 3	Y	754	751 0		35
							1 4	829 9					
10		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	131 1	824 3	Y	675	656 0		41
							743 9						
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	140 1	1062 3	Y	825	815 0		51
							908 9						
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	170 1	1062 3	Y	510	528 0		33
							561 9						
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	189 1	1351 3	Y	553	555 0		31
							608 9						
09		1530 N	1484	-0-	-46	-0-	109 1	775 3	Y	545	547 0		29
							600 9						
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			29

WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922													
05		18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	788 1	17823 3	Y	268	243 1		108
							7 4	295 9					
06		20310 X	16261	-0-	-4049	-0-	685 1	15343 3	Y	211	224 1		95
							1 4	232 9					
07		20987 X	15787	-0-	-5200	-0-	653 1	14922 3	Y	190	237 1		48
							3 4	209 9					
08		20987 X	16165	-0-	-4822	-0-	677 1	15235 3	Y	223	241 1		30
							8 4	245 9					
09		20040 X	16543	-0-	-3497	-0-	686 1	15626 3	Y	210	156 1		84
							231 9						
10		18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-			Y	NO RPT			84

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779													
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	44	149 1		340
06		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			340
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	68			408
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			465
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	184 1		306
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139													
05		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	73 1	3474 3	Y	341	348 0		21
							375 9						
06		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	74 1	3234 3	Y	305	305 0		21
							4 4	336 9					
07		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	70 1	3158 3	Y	300	295 0		26
							6 4	330 9					
08		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	71 1	3209 3	Y	302	306 0		22
							332 9						
*09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	73 1	3117 3	Y	302	302 0		22
							332 9						
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

05		4526 X	4090	-0-	-436	-0-	108 1	3674 3	3	Y	279	279	0		14
							1 4	307 9							
06		4260 X	3628	-0-	-632	-0-	93 1	3258 3	3	Y	252	253	0		13
							277 9								
07		4402 X	4119	-0-	-283	-0-	101 1	3679 3	3	Y	308	306	0		15
							339 9								
08		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	142 1	4982 3	3	Y	270	270	0		15
							297 9								
*09		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	129 1	4446 3	3	Y	283	281	0		17
							311 9								
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT				17

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097															
05		3937 X	3767	-0-	-170	-0-	337 1	2733 3	3	Y	634	567	1		129
							697 9								
06		3930 X	3293	-0-	-637	-0-	240 1	2396 3	3	Y	596	663	1		62
							1 4	656 9							
07		4061 X	4006	-0-	-55	-0-	272 1	2981 3	3	Y	665	665	1		62
							21 4	732 9							
08		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	290 1	3398 3	3	Y	666	590	1		138
							733 9								
09		3930 X	3894	-0-	-36	-0-	264 1	2984 3	3	Y	587	650	1		75
							646 9								
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT				75

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408															
05		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	195 1	6662 3	3	Y	253	255	0		17
							1 4	278 9							
06		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	187 1	6390 3	3	Y	235	236	0		16
							1 4	259 9							
07		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	215 1	6219 3	3	Y	249	246	0		19
							8 4	274 9							
08		4247 X	3672	-0-	-575	-0-	111 1	3320 3	3	Y	218	221	0		16
							1 4	240 9							
*09		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	200 1	6012 3	3	Y	227	229	0		14
							1 4	250 9							
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				Y	NO RPT				14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008															
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	13 1	376 3	3	Y	158	156	0		7
							174 9								
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	10 1	258 3	3	Y	107	109	0		5
							118 9								
07		434 N	237	-0-	-197	-0-	6 1	146 3	3	Y	76	77	0		4
							1 4	84 9							
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	3	Y	193	189	0		8
							212 9								
09		390 N	334	-0-	-56	-0-	11 1	225 3	3	Y	89	93	0		4
							98 9								
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-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 #: 7H		RRCID -> 260879		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473		
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
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	53 1 91 9	1790 3	Y	83 83 0	1
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	53 1 88 9	1866 3	Y	80 80 0	1
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	49 1 110 9	1772 3	Y	100 99 0	2
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	59 1 119 9	2074 3	Y	108 108 0	2
09	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	54 1 85 9	1861 3	Y	77 78 0	1
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT	1

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 8H		RRCID -> 260880		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258		
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	155 1 2 4	5286 3	Y	306 306 0	7
06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	151 1 408 9	5295 3	Y	371 371 0	7
07	5890 X	5085	-0-	-805	-0-	127 1 345 9	4613 3	Y	314 312 0	9
08	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	161 1 428 9	5639 3	Y	389 389 0	9
09	5850 X	5329	-0-	-521	-0-	141 1 337 9	4851 3	Y	306 304 0	11
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT	11

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 260881		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285		
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26 1 54 9	374 3	Y	49 48 0	2
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30 1 64 9	412 3	Y	58 57 0	3
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25 1 74 9	294 3	Y	67 66 0	4
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	49 1 80 9	508 3	Y	73 74 0	3
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44 1 78 9	468 3	Y	71 71 0	3
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	3

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 260882		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367		
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	43 1 114 9	636 3	Y	104 105 0	4
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	47 1 152 9	650 3	Y	138 136 0	6
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	749 3	Y	156 151 0	11
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	77 1 200 9	791 3	Y	182 185 0	8
*09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	65 1 152 9	696 3	Y	138 139 0	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 260883		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

05	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	696 1	10226 3	Y	194	195 0				6
						1 4	213 9							
06	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	761 1	10474 3	Y	162	162 0				6
						178 9								
07	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	773 1	9210 3	Y	162	158 0				10
						7 4	178 9							
08	9920 X	9324	-0-	-596	-0-	807 1	8352 3	Y	149	154 0				5
						1 4	164 9							
09	9600 X	8365	-0-	-1235	-0-	705 1	7508 3	Y	137	137 0				5
						1 4	151 9							
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			Y	NO RPT					5

BEINHORN RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 260884		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817				

05	6014 X	6011	-0-	-3	-0-	112 1	5392 3	Y	460	470 0				29
						1 4	506 9							
06	5820 X	5781	-0-	-39	-0-	118 1	5175 3	Y	437	436 0				30
						7 4	481 9							
07	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	128 1	5808 3	Y	459	451 0				38
						11 4	505 9							
08	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	118 1	5405 3	Y	456	463 0				31
						1 4	502 9							
*09	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	118 1	5018 3	Y	447	448 0				30
						492 9								
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 3H		RRCID -> 260886		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383				

05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	96 1	822 3	Y	771	779 0				32
						848 9								
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	108 1	933 3	Y	794	706 0	52 1			68
						4 4	873 9							
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	148 1	842 3	Y	670	667 0	13 1			58
						7 4	737 9							
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	95 1	843 3	Y	739	753 0				44
						1 4	813 9							
*09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	94 1	761 3	Y	776	775 0				45
						854 9								
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT					45

SOUTH SPUR RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 261053		COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440				

05	1333 X	1117	-0-	-216	-0-	13 1	737 3	Y	334	330 0				19
						367 9								
06	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	23 1	1142 3	Y	260	262 0				17
						286 9								
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	14 1	692 3	Y	375	377 0				15
						413 9								
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	11 1	450 3	Y	651	647 0				19
						716 9								
09	1020 N	250	-0-	-770	-0-	5 1	173 3	Y	65	81 0				3
						72 9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 261330		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723				

05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	680 3	480 9	N	436	366 1				237
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	642 3	453 9	N	412	557 1				92
07	1147 N	14	-0-	-1133	-0-	5 3	9 9	N	8					100
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	28					128
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	32					160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	93 1	799 3	Y	600	605 0			18
06	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	660 9	82 1	709 3	Y	513	458 0	34 1	39
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	3 4	122 1	695 3	Y	522	517 0	9 1	35
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	6 4	93 1	574 9	Y	578	587 0		26
*09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1 4	100 1	827 3	Y	424	427 0		23
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	466 9		636 9	Y	NO RPT			23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282													
05	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	25 1	3004 3	Y	285	269 0			72
06	3420 X	3380	-0-	-40	-0-	314 9	27 1	3069 3	Y	251	259 0		64
07	3348 X	3288	-0-	-60	-0-	8 4	26 1	276 9	Y	246	231 0		79
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	271 9	38 1	2991 3	Y	267	241 0		105
09	3390 X	3183	-0-	-207	-0-	294 9	35 1	3045 3	Y	259	301 0		63
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	285 9		2863 3	Y	NO RPT			63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003													
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22 1	41 3	Y	313	306 0			7
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	344 9	33 1	617 9	Y	561	554 0		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			Y	-0-	14 0		-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	56 1	153 3	Y	899	887 0			12
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	989 9	55 1	176 3	Y	944	937 0		19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1038 9			Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408													
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	104 1	894 3	Y	555	560 0			23
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	611 9	105 1	460 9	Y	418	374 0	28 1	39
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	3 4	210 1	1193 3	Y	590	582 0	7 1	40
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	9 4	109 1	649 9	Y	512	522 0		30
*09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1 4	118 1	969 3	Y	473	473 0		30
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	520 9		954 3	Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	173	1	414	3	328	321	0	7
							6	4	361	9				
07		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	314	1	759	3	598	597	0	8
							658	9						
08		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	258	1	704	3	381	383	0	6
							419	9						
*09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	225	1	719	3	355	353	0	8
							391	9						
10		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
05		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	531	1	4305	3	729	653	1	146
							802	9						
06		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	531	1	5296	3	637	719	1	64
							2	4	701	9				
07		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	445	1	4886	3	710	711	1	63
							35	4	781	9				
08		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	412	1	4834	3	728	642	1	149
							801	9						
*09		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	389	1	4405	3	608	680	1	77
							1	4	669	9				
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT			77

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
05		7192 X	6951	-0-	-241	-0-	321	1	6529	3	92	93	1	101
							101	9						
06		6960 X	6731	-0-	-229	-0-	308	1	6236	3	170	169	1	102
							187	9						
07		7347 X	5270	-0-	-2077	-0-	238	1	4885	3	134	140	1	96
							147	9						
08		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	333	1	6894	3	174	178	1	92
							20	4	191	9				
09		7110 X	7072	-0-	-38	-0-	324	1	6564	3	167	147	1	112
							184	9						
10		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-				Y	NO RPT			112

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
05		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	155	1	5292	3	257	260	0	11
							1	4	283	9				
06		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	167	1	5726	3	224	226	0	9
							1	4	246	9				
07		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	196	1	5684	3	261	258	0	12
							7	4	287	9				
08		4588 X	3674	-0-	-914	-0-	111	1	3314	3	225	228	0	9
							1	4	248	9				
*09		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	189	1	5671	3	236	238	0	7
							1	4	260	9				
10		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

05		3999 X	3860	-0-	-139	-0-		360 1	2918 3	Y		529	476 1		114
								582 9							
06		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-		416 1	4145 3	Y		543	597 1		60
								1 4	597 9						
07		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		300 1	3287 3	Y		550	553 1		57
								23 4	605 9						
08		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-		280 1	3281 3	Y		542	480 1		119
								596 9							
09		3870 X	3799	-0-	-71	-0-		261 1	2955 3	Y		530	575 1		74
								583 9							
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			74

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055															
05		490 X	490	-0-	-0-	-0-		10 1	445 3	Y		32	32 1		3
								35 9							
06		799 X	799	-0-	-0-	-0-		17 1	744 3	Y		32	30 1		5
								3 4	35 9						
07		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-		25 1	880 3	Y		91	87 1		9
								4 4	100 9						
08		712 X	712	-0-	-0-	-0-		17 1	670 3	Y		22	26 1		5
								1 4	24 9						
*09		830 X	830	-0-	-0-	-0-		19 1	765 3	Y		42	41 1		6
								46 9							
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141															
05		2821 X	2707	-0-	-114	-0-		53 1	2418 3	Y		214	218 1		8
								1 4	235 9						
06		2970 X	2082	-0-	-888	-0-		44 1	1863 3	Y		154	153 1		9
								6 4	169 9						
07		3069 X	1915	-0-	-1154	-0-		47 1	1699 3	Y		146	147 1		8
								8 4	161 9						
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		71 1	2987 3	Y		244	244 1		8
								7 4	268 9						
09		2970 X	1813	-0-	-1157	-0-		34 1	1335 3	Y		404	387 1		25
								444 9							
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244															
05		7719 X	7375	-0-	-344	-0-		321 1	6330 3	Y		658	661 0		51
								724 9							
06		7470 X	7124	-0-	-346	-0-		329 1	6034 3	Y		692	685 0		58
								761 9							
07		7719 X	7138	-0-	-581	-0-		307 1	6015 3	Y		700	695 0		63
								46 4	770 9						
08		7719 X	6140	-0-	-1579	-0-		261 1	5118 3	Y		692	698 0		57
								761 9							
09		7470 X	4681	-0-	-2789	-0-		205 1	3857 3	Y		563	559 0		61
								619 9							
10		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		11H	RRCID ->	263316	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	8378 - 13048		
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			
05		6696 X	5578	-0-	-1118	-0-	240 1	4725 3	Y	557	560 0		54	
							613 9							
06		6120 X	4533	-0-	-1587	-0-	208 1	3818 3	Y	461	457 0		58	
							507 9							
07		6324 X	5821	-0-	-503	-0-	252 1	4915 3	Y	561	557 0		62	
							37 4	617 9						
08		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	277 1	5420 3	Y	584	589 0		57	
							642 9							
*09		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	306 1	5753 3	Y	657	650 0		64	
							723 9							
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			64	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	263323	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	8375 - 12949		
05		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	614 1	1724 3	Y	417	416 0		7	
							2 4	459 9						
06		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	819 1	1623 3	Y	274	274 0		7	
							2 4	301 9						
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	980 1	1352 3	Y	273	277 0		3	
							13 4	300 9						
08		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	1454 1	745 3	Y	300	300 0		3	
							1 4	330 9						
*09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	996 1	1448 3	Y	339	337 0		5	
							4 4	373 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5	

WORTHY RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	263432	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	9808 - 14622		
05		14229 X	12684	-0-	-1545	-0-	526 1	11916 3	Y	215	192 1		93	
							5 4	237 9						
06		13770 X	12258	-0-	-1512	-0-	515 1	11520 3	Y	203	201 1		95	
							223 9							
07		14384 X	12859	-0-	-1525	-0-	530 1	12107 3	Y	199	236 1		58	
							3 4	219 9						
08		14384 X	11833	-0-	-2551	-0-	494 1	11125 3	Y	189	211 1		36	
							6 4	208 9						
09		13920 X	12827	-0-	-1093	-0-	532 1	12105 3	Y	173	130 1		79	
							190 9							
10		12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-			Y	NO RPT			79	

WORTHY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	263435	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9202 - 14303		
05		27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	1140 1	25805 3	Y	364	278 1		138	
							11 4	400 9						
06		21469 X	21469	-0-	-0-	-0-	905 1	20274 3	Y	263	272 1		129	
							1 4	289 9						
07		18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	771 1	17607 3	Y	313	352 1		90	
							4 4	344 9						
08		17422 X	16984	-0-	-438	-0-	714 1	16063 3	Y	181	230 1		41	
							8 4	199 9						
09		16860 X	14546	-0-	-2314	-0-	605 1	13762 3	Y	163	126 1		78	
							179 9							
10		17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-			Y	NO RPT			78	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263436		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242			
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
05	14911 X	13875	-0-	-1036	-0-	884 1	12879 3	Y	98	95 1		10
06	14730 X	14455	-0-	-275	-0-	1435 1	12958 3	Y	55	61 1		4
07	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	1132 1	15371 3	Y	154	154 1		4
08	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	870 1	15634 3	Y	72	75 1		1
*09	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	829 1	16029 3	Y	105	93 1		13
10	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-	116 9		Y	NO RPT			13

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263437		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272			
05	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	48 1	2076 3	Y	412	413 0		10
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	45 1	1665 3	Y	410	411 0		9
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	267 1	6961 3	Y	362	361 0		10
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	107 1	2722 3	Y	407	409 0		8
*09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	264 1	6636 3	Y	410	408 0		10
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	1 4	451 9	Y	NO RPT			10

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 263438		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037			
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	63 1	2736 3	Y	868	868 0		26
06	3450 X	2836	-0-	-614	-0-	56 1	2072 3	Y	642	645 0		23
07	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	336 1	8772 3	Y	587	586 0		24
08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	114 4	646 9	Y	457	462 0		19
*09	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	123 1	3166 3	Y	461	459 0		21
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	4 4	503 9	Y	NO RPT			21

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 263439		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485			
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	65 1	2834 3	Y	363	365 0		17
06	3090 X	2862	-0-	-228	-0-	1 4	399 9	Y	418	419 0		16
07	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	64 1	2336 3	Y	363	362 0		17
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	2 4	460 9	Y	386	388 0		15
*09	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	374 1	9771 3	Y	326	324 0		17
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	127 4	399 9	Y	NO RPT			17

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 #:		1H	RRCID -> 263444	COMPL. DATE 08/07/2011	TOTAL DEPTH 6751	PERF. 7300	- 12468	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5177 X	3446	-0-	-1731	-0-	287 1 899 9	2260 3	Y	817 789 1	134
06	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	483 1 4 4	4505 3	Y	999 968 1	165
07	6448 X	5391	-0-	-1057	-0-	462 1 55 4	3953 3	Y	837 845 1	157
08	6448 X	3647	-0-	-2801	-0-	253 1 4 4	2883 3	Y	461 457 1	161
09	6090 X	5388	-0-	-702	-0-	418 1 862 9	4108 3	Y	784 812 1	133
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT	133
WORTHY RANCH		WELL #:		19H	RRCID -> 263476	COMPL. DATE 07/10/2011	TOTAL DEPTH 9086	PERF.10046	- 14562	
05	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	706 1 7 4	15985 3	Y	227 200 1	98
06	19470 X	15001	-0-	-4469	-0-	632 1 1 4	14161 3	Y	188 196 1	90
07	20119 X	14668	-0-	-5451	-0-	608 1 3 4	13889 3	Y	153 195 1	48
08	20119 X	16003	-0-	-4116	-0-	673 1 7 4	15124 3	Y	181 196 1	33
09	16410 X	14365	-0-	-2045	-0-	596 1 193 9	13576 3	Y	175 129 1	79
10	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-			Y	NO RPT	79
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		18H	RRCID -> 263539	COMPL. DATE 11/27/2011	TOTAL DEPTH 7231	PERF. 8440	- 13036	
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	997 1 4 4	2801 3	Y	521 516 0	19
06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	1442 1 4 4	2859 3	Y	508 505 0	22
07	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1893 1 25 4	2612 3	Y	442 449 0	15
08	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	2833 1 2 4	1454 3	Y	572 573 0	14
*09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	1894 1 8 4	2755 3	Y	494 494 0	14
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT	14
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		16H	RRCID -> 263540	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH 7329	PERF. 8600	- 13101	
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	77 1 510 9	2548 3	Y	464 464 0	36
06	3180 X	2931	-0-	-249	-0-	77 1 435 9	2419 3	Y	395 405 0	26
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	93 1 501 9	2941 3	Y	455 456 0	25
08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	90 1 3 4	2768 3	Y	474 474 0	25
*09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	114 1 3 4	3695 3	Y	537 520 0	42
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		10571 X	7325	-0-	-3246	-0-	339 1	6892 3	Y	85	82	1		212
							94 9							
06		8790 X	6764	-0-	-2026	-0-	310 1	6290 3	Y	149	148	1		213
							164 9							
07		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	317 1	6500 3	Y	153	154	1		212
							168 9							
08		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	312 1	6434 3	Y	153	158	1		207
							18 4							
*09		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	316 1	6408 3	Y	152	135	1		224
							167 9							
10		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT				224

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														

05		3999 X	3742	-0-	-257	-0-	27 1	3405 3	Y	281	264	0		70
							1 4							
							309 9							
06		3870 X	3850	-0-	-20	-0-	30 1	3582 3	Y	207	217	0		60
							10 4							
							228 9							
07		3751 X	3722	-0-	-29	-0-	30 1	3475 3	Y	197	185	0		72
							217 9							
08		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	44 1	3523 3	Y	227	203	0		96
							250 9							
*09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	41 1	3424 3	Y	244	281	0		59
							268 9							
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT				59

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788														

05		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	246 1	2172 3	Y	222	205	0		39
							1 4							
							244 9							
06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	207 1	1835 3	Y	128	146	0		21
							12 4							
							141 9							
07		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	179 1	2031 3	Y	175	176	0		20
							25 4							
							193 9							
08		2263 N	2151	-0-	-112	-0-	191 1	1811 3	Y	130	133	0		17
							6 4							
							143 9							
*09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	211 1	2000 3	Y	59	53	0		23
							5 4							
							65 9							
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT				23

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558														

05		589 N	344	-0-	-245	-0-	69 1	157 3	Y	107	105	0		46
							118 9							
06		570 N	404	-0-	-166	-0-	58 1	127 3	Y	198	192	0		52
							1 4							
							218 9							
07		589 N	521	-0-	-68	-0-	102 1	204 3	Y	191	191	0		52
							5 4							
							210 9							
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	70 1	138 3	Y	164	173	0		43
							180 9							
09		390 N	223	-0-	-167	-0-	40 1	81 3	Y	93	107	0		29
							102 9							
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 263653		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 8041 - 12663	
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	
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	459 1 316 9	1040 3	Y	287	293 0	26	
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	409 1 4 4	893 3	Y	305	304 0	27	
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	408 1 18 4	814 3	Y	256	258 0	25	
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	347 1 1 4	686 3	Y	285	286 0	24	
*09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	355 1 2 4	729 3	Y	289	285 0	28	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		28	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 263654		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8809 - 13682	
05	9083 X	8245	-0-	-838	-0-	34 1 792 9	7419 3	Y	720	725 0	31	
06	8790 X	7867	-0-	-923	-0-	31 1 936 9	6900 3	Y	851	849 0	33	
07	9083 X	8058	-0-	-1025	-0-	30 1 17 4	7111 3	Y	818	810 0	41	
08	9083 X	8444	-0-	-639	-0-	29 1 2 4	7697 3	Y	651	658 0	34	
09	8790 X	7844	-0-	-946	-0-	38 1 768 9	7038 3	Y	698	696 0	36	
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			Y	NO RPT		36	

WORTHY RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 263655		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8928 - 14657	
05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	55 1 134 9	797 3	Y	122	108 1	14	
06	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	818 1 1 4	7392 3	Y	191	184 1	21	
07	T. A.	667	-0-	667	667	45 1 10 9	612 3	Y	9	28 1	2	
08	T. A.	15	-0-	15	682	1 1	14 3	Y	-0-	1 1	1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	682			Y	-0-	1 1	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	682			Y	NO RPT		-0-	

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #: 5H		RRCID -> 263657		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 8063 - 12686	
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	668 1 1 4	1515 3	Y	594	599 0	59	
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	648 1 6 4	1413 3	Y	509	514 0	54	
07	3100 N	3310	-0-	210	210	891 1 41 4	1782 3	Y	542	540 0	56	
08	3100 N	3550	-0-	450	660	996 1 2 4	1967 3	Y	532	540 0	48	
*09	3000 N	2574	-0-	-426	234	669 1 3 4	1371 3	Y	483	483 0	48	
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		48	

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 #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
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

05		3162 X	3061	-0-	-101	-0-	136 1	2536 3	Y	353	357 0		19	
							1 4	388 9						
06		3060 X	2611	-0-	-449	-0-	127 1	2104 3	Y	345	342 0		22	
							380 9							
07		3379 X	2520	-0-	-859	-0-	126 1	1981 3	Y	375	377 0		20	
							413 9							
08		3379 X	2160	-0-	-1219	-0-	123 1	1677 3	Y	327	328 0		19	
							360 9							
09		3270 X	2779	-0-	-491	-0-	116 1	2260 3	Y	365	364 0		20	
							1 4	402 9						
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			20	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303														
05		1860 X	1037	-0-	-823	-0-	95 1	834 3	Y	98	97 0		21	
							108 9							
06		1740 N	1495	-0-	-245	-0-	137 1	1208 3	Y	129	129 0		21	
							8 4	142 9						
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	138 1	1575 3	Y	149	150 0		20	
							20 4	164 9						
08		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	161 1	1519 3	Y	145	143 0		22	
							5 4	160 9						
*09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	152 1	1452 3	Y	42	42 0		22	
							4 4	46 9						
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			22	

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	4			84	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			84	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92	176 1		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			13	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636														
05		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	348 1	2822 3	Y	453	402 1		98	
							498 9							
06		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	350 1	3494 3	Y	522	561 1		59	
							1 4	574 9						
07		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	262 1	2873 3	Y	504	508 1		55	
							20 4	554 9						
08		3658 X	3596	-0-	-62	-0-	234 1	2742 3	Y	564	495 1		124	
							620 9							
09		3870 X	3533	-0-	-337	-0-	242 1	2738 3	Y	503	555 1		72	
							553 9							
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			72	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	499 1	1129 3	503 9		Y	457	448 0				104
06	1980 N	1970	-0-	-10	-0-	450 1	983 3	5 4	532 9	Y	484	482 0				106
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	568 1	1137 3	26 4	546 9	Y	496	495 0				107
08	2046 N	1668	-0-	-378	-0-	410 1	810 3	1 4	447 9	Y	406	424 0				89
09	1980 N	1509	-0-	-471	-0-	340 1	697 3	1 4	471 9	Y	428	439 0				78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	243 1	4796 3	783 9		Y	712	714 0				48
06	5250 X	4431	-0-	-819	-0-	195 1	3572 3	664 9		Y	604	599 0				53
07	5363 X	4807	-0-	-556	-0-	199 1	3897 3	30 4	681 9	Y	619	614 0				58
08	5828 X	4746	-0-	-1082	-0-	198 1	3871 3	677 9		Y	615	621 0				52
09	5640 X	4759	-0-	-881	-0-	206 1	3875 3	678 9		Y	616	611 0				57
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	471 1	1323 3	2 4	461 9	Y	419	416 0				13
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	751 1	1489 3	2 4	441 9	Y	401	398 0				16
07	2015 X	1668	-0-	-347	-0-	568 1	782 3	7 4	311 9	Y	283	290 0				9
08	2015 X	1693	-0-	-322	-0-	770 1	395 3	1 4	527 9	Y	479	478 0				10
*09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	923 1	1343 3	4 4	444 9	Y	404	404 0				10
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	672 1	5453 3	594 9		Y	540	485 1				110
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	447 1	4452 3	1 4	642 9	Y	584	636 1				58
07	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	442 1	4854 3	35 4	646 9	Y	587	591 1				54
08	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	448 1	5256 3	682 9		Y	620	545 1				129
*09	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	402 1	4549 3	1 4	549 9	Y	499	561 1				67
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	4154 X	3635	-0-	-519	-0-	345 490	1 9	2800	3	Y	445	398	1	91
06	3780 X	3211	-0-	-569	-0-	253 1	1 4	2521	3	Y	396	445	1	42
07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	253 20	1 4	2781	3	Y	415	417	1	40
08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	276 440	1 9	3233	3	Y	400	355	1	85
*09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	270 393	1 9	3049	3	Y	357	394	1	48
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			48

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	554 616	1 9	4493	3	Y	560	491	1	110
06	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	428 1	1 4	4264	3	Y	410	479	1	41
07	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	416 32	1 4	4562	3	Y	467	468	1	40
08	5673 X	5253	-0-	-420	-0-	362 645	1 9	4246	3	Y	586	509	1	117
09	5490 X	4694	-0-	-796	-0-	337 1	1 4	3817	3	Y	490	547	1	60
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			539	9	Y	NO RPT			60

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	222 1	1 4	4312	3	Y	517	527	0	35
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	215 576	1 9	4135	3	Y	524	502	0	57
07	5611 X	4884	-0-	-727	-0-	209 561	1 9	4114	3	Y	510	514	0	53
08	5611 X	5000	-0-	-611	-0-	165 491	1 9	4344	3	Y	446	455	0	44
09	5430 X	4642	-0-	-788	-0-	190 553	1 9	3899	3	Y	503	508	0	39
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			39

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	207 415	1 9	4005	3	Y	377	384	0	25
06	4710 X	4423	-0-	-287	-0-	201 375	1 9	3847	3	Y	341	327	0	39
07	4898 X	4684	-0-	-214	-0-	206 422	1 9	4056	3	Y	384	386	0	37
08	4898 X	3988	-0-	-910	-0-	135 309	1 9	3544	3	Y	281	288	0	30
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	201 433	1 9	4106	3	Y	394	396	0	28
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 263875		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728		
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	
05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	330 1	6397 3	Y	327	332 0	19
						1 4	360 9				
06	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	346 1	6642 3	Y	333	319 0	33
						366 9					
07	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	344 1	6778 3	Y	328	330 0	31
						361 9					
08	7099 X	6182	-0-	-917	-0-	218 1	5756 3	Y	189	196 0	24
						208 9					
*09	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	331 1	6767 3	Y	368	369 0	23
						405 9					
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 8H		RRCID -> 263878		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934		
05	1116 X	920	-0-	-196	-0-	45 1	825 3	Y	45	45 0	2
						50 9					
06	1200 X	1192	-0-	-8	-0-	62 1	1017 3	Y	103	102 0	3
						113 9					
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	73 1	1146 3	Y	151	151 0	3
						166 9					
08	1240 X	1129	-0-	-111	-0-	73 1	1004 3	Y	47	47 0	3
						52 9					
09	1200 X	1003	-0-	-197	-0-	47 1	910 3	Y	42	42 0	3
						46 9					
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245		
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43 1	803 3	Y	40	40 0	-0-
						44 9					
06	1290 N	934	-0-	-356	-0-	51 1	837 3	Y	42	42 0	-0-
						46 9					
07	1364 N	920	-0-	-444	-0-	53 1	832 3	Y	32	32 0	-0-
						35 9					
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	97 1	1324 3	Y	38	38 0	-0-
						42 9					
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	71 1	1369 3	Y	19	19 0	-0-
						21 9					
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263904		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065		
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	147 3	35 9	N	32		87
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	33 3	32 9	N	29		116
07	341 N	59	-0-	-282	-0-	25 3	34 9	N	31		147
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	217 3	33 9	N	30		177
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	193 3	32 9	N	29		206
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		13H	RRCID -> 264008			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7291 PERF. 8709 - 13443
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		4836 X	4512	-0-	-324	-0-	114 1	3771 3	Y	569	572 0		64
							1 4	626 9					
06		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	126 1	3936 3	Y	536	551 0		49
							590 9						
07		4774 X	4733	-0-	-41	-0-	125 1	3989 3	Y	562	565 0		46
							1 4	618 9					
08		4774 X	4570	-0-	-204	-0-	124 1	3808 3	Y	577	580 0		43
							3 4	635 9					
09		4650 X	4598	-0-	-52	-0-	120 1	3899 3	Y	524	511 0		56
							3 4	576 9					
10		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			56

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		14H	RRCID -> 264009			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7325 PERF. 7911 - 12900

05		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	160 1	5290 3	Y	513	514 0		40
							1 4	564 9					
06		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	145 1	4561 3	Y	430	440 0		30
							1 4	473 9					
07		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	147 1	4668 3	Y	439	442 0		27
							1 4	483 9					
08		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	175 1	5382 3	Y	399	401 0		25
							5 4	439 9					
*09		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	115 1	3725 3	Y	349	340 0		34
							3 4	384 9					
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		15H	RRCID -> 264010			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7366 PERF. 8080 - 12898

05		5363 X	5247	-0-	-116	-0-	131 1	4357 3	Y	689	689 0		51
							1 4	758 9					
06		5070 X	4934	-0-	-136	-0-	131 1	4130 3	Y	611	625 0		37
							1 4	672 9					
07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	137 1	4367 3	Y	656	658 0		35
							1 4	722 9					
08		5146 X	5097	-0-	-49	-0-	138 1	4229 3	Y	660	661 0		34
							4 4	726 9					
*09		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	139 1	4504 3	Y	636	619 0		51
							3 4	700 9					
10		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			51

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		17H	RRCID -> 264017			COMPL. DATE 11/17/2011			TOTAL DEPTH	7348 PERF. 8049 - 12689

05		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	114 1	3798 3	Y	485	486 0		33
							1 4	534 9					
06		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	120 1	3773 3	Y	441	451 0		23
							485 9						
07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	115 1	3673 3	Y	470	472 0		21
							1 4	517 9					
08		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	128 1	3928 3	Y	511	511 0		21
							4 4	562 9					
*09		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	138 1	4486 3	Y	523	508 0		36
							3 4	575 9					
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 18H		RRCID -> 264018		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5549 X	5315	-0-	-234	-0-	139 1 1 4	4624 3 551 9	Y	501	502 0	34
06	5580 X	5081	-0-	-499	-0-	141 1 1 4	4464 3 475 9	Y	432	441 0	25
07	5704 X	5151	-0-	-553	-0-	142 1 1 4	4522 3 486 9	Y	442	444 0	23
08	5704 X	5487	-0-	-217	-0-	157 1 4 4	4798 3 528 9	Y	480	480 0	23
09	5520 X	5434	-0-	-86	-0-	148 1 3 4	4789 3 494 9	Y	449	437 0	35
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		35
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 264020		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728			
05	5053 X	3841	-0-	-1212	-0-	73 1 1 4	3182 3 585 9	Y	532	534 0	23
06	4890 X	3117	-0-	-1773	-0-	66 1 2 4	2440 3 609 9	Y	554	555 0	22
07	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	379 1 129 4	9907 3 498 9	Y	453	453 0	22
08	4991 X	4697	-0-	-294	-0-	158 1 5 4	4039 3 495 9	Y	450	453 0	19
*09	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	405 1 2 4	10209 3 517 9	Y	470	467 0	22
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		22
BEINHORN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264021		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783			
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	280 1 1 4	5441 3 508 9	Y	462	471 0	33
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	272 1 517 9	5213 3 94 9	Y	470	451 0	52
07	6448 X	5971	-0-	-477	-0-	264 1 502 9	5205 3 94 9	Y	456	461 0	47
08	6448 X	6134	-0-	-314	-0-	209 1 422 9	5503 3 94 9	Y	384	392 0	39
09	6240 X	5750	-0-	-490	-0-	245 1 497 9	5008 3 94 9	Y	452	457 0	34
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT		34
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 264022		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202			
05	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	30 1 1 4	1384 3 146 9	Y	133	136 1	11
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	913 3 94 9	Y	85	83 1	13
07	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	29 1 5 4	1038 3 110 9	Y	100	99 1	14
08	1550 N	1058	-0-	-492	-0-	23 1 2 4	948 3 85 9	Y	77	81 1	10
*09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	33 1 124 9	1283 3 94 9	Y	113	109 1	14
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		14

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 264023		COMPL. DATE 05/30/2010				TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772			
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
05	1302 X	107	-0-	-1195	-0-	35 1	44 3		Y	25			165
06	1290 X	558	-0-	-732	-0-	28 9			Y				
07	T. A.	704	-0-	704	704	319 3	239 9		Y	217			382
08	T. A.	545	-0-	545	1249	367 3	337 9		Y	306	554 1		134
09	T. A.	336	-0-	336	1585	241 3	304 9		Y	276	187 1		223
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1585	85 3	251 9		Y	228	186 1		265
										NO RPT			265

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 264027		COMPL. DATE 04/08/2011				TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625			
05	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	38 1	8432 3		Y	702	707 0		33
06	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	1 4	772 9		Y				
07	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	37 1	8258 3		Y	714	713 0		34
08	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	785 9			Y				
*09	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	40 1	9448 3		Y	716	709 0		41
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-	22 4	788 9		Y				
						36 1	9572 3		Y	723	726 0		38
						2 4	795 9		Y				
						44 1	8207 3		Y	689	688 0		39
						758 9			Y				39
										NO RPT			39

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 9H		RRCID -> 264028		COMPL. DATE 05/28/2011				TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518			
05	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	198 1	6768 3		Y	790	791 0		20
06	7500 X	7131	-0-	-369	-0-	2 4	869 9		Y				
07	7719 X	7597	-0-	-122	-0-	176 1	6151 3		Y	731	733 0		18
08	7750 X	7616	-0-	-134	-0-	804 9			Y				
09	7500 X	7130	-0-	-370	-0-	179 1	6559 3		Y	780	775 0		23
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	1 4	858 9		Y				
						184 1	6512 3		Y	835	836 0		22
						1 4	919 9		Y				
						176 1	6099 3		Y	776	772 0		26
						1 4	854 9		Y				26
										NO RPT			26

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 264038		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191			
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	60 1	2744 3		Y	222	225 1		15
06	3180 X	2127	-0-	-1053	-0-	1 4	244 9		Y				
07	3286 X	2553	-0-	-733	-0-	46 1	1928 3		Y	134	134 1		15
08	3286 X	3206	-0-	-80	-0-	6 4	147 9		Y				
09	2940 X	2909	-0-	-31	-0-	63 1	2275 3		Y	185	182 1		18
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	11 4	204 9		Y				
						68 1	2838 3		Y	267	269 1		16
						6 4	294 9		Y				
						64 1	2580 3		Y	240	234 1		22
						1 4	264 9		Y				22
										NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW 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
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	543	1	3431	3	Y	298	261	1	102
						328	9							
06	3660 X	3321	-0-	-339	-0-	439	1	2662	3	Y	200	217	1	85
						220	9							
07	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	465	1	2569	3	Y	208	179	1	114
						27	4	229	9					
08	4309 X	3165	-0-	-1144	-0-	523	1	2344	3	Y	204	216	1	102
						74	4	224	9					
09	4170 X	2896	-0-	-1274	-0-	372	1	2308	3	Y	196	208	1	90
						216	9							
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			90

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

05	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-			237
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1729	3	144	9	N	131	187	1	181
07	1023 N	408	-0-	-615	-0-	408	3			N	-0-			181
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			181
09	990 N	438	-0-	-552	-0-	438	3			N	-0-			181
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			181

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

05	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10045	3	152	9	N	138	158	1	102
06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8594	3	123	9	N	112			214
07	6014 X	5136	-0-	-878	-0-	5064	3	72	9	N	65			279
08	8804 X	8062	-0-	-742	-0-	7974	3	88	9	N	80	188	1	171
09	8520 X	6866	-0-	-1654	-0-	6837	3	29	9	N	26			197
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			197

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

05	2728 X	901	-0-	-1827	-0-	79	1	691	3	Y	119	115	0	25
						131	9							
06	2430 X	1271	-0-	-1159	-0-	111	1	987	3	Y	151	151	0	25
						7	4	166	9					
07	1953 X	1216	-0-	-737	-0-	83	1	949	3	Y	156	161	0	20
						12	4	172	9					
08	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	154	1	1456	3	Y	249	236	0	33
						5	4	274	9					
09	1650 X	1632	-0-	-18	-0-	146	1	1388	3	Y	85	80	0	38
						4	4	94	9					
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH		WELL #: 4HR		RRCID -> 264116		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194			
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	
05	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	379 1 1 4	671 3 212 9	Y	193	193 1	15
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	386 1 218 9	775 3	Y	198	198 1	15
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	451 1 6 4	732 3 256 9	Y	233	235 1	13
08	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	412 1 180 9	539 3	Y	164	165 1	12
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	445 1 261 9	755 3	Y	237	228 1	21
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		21

STUMBERG RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 264117		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456			
05	5690 X	859	-0-	-4831	-0-	213 1 270 9	376 3	Y	245	243 1	21
06	1110 X	794	-0-	-316	-0-	197 1 201 9	396 3	Y	183	187 1	17
07	1147 X	1092	-0-	-55	-0-	309 1 4 4	500 3 279 9	Y	254	254 1	17
08	1085 X	715	-0-	-370	-0-	250 1 138 9	327 3	Y	125	133 1	9
09	1050 X	772	-0-	-278	-0-	224 1 169 9	379 3	Y	154	151 1	12
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		12

STUMBERG RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264118		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314			
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	329 1 1 4	583 3 592 9	Y	538	518 1	46
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-	46 1	-0-
07	806 N	149	-0-	-657	-0-	37 1 1 4	61 3 50 9	Y	45	41 1	4
08	1519 N	752	-0-	-767	-0-	222 1 239 9	291 3	Y	217	202 1	19
*09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	172 1 411 9	291 3	Y	374	356 1	37
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 264120		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860			
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	489 1 1 4	4300 3 345 9	Y	314	284 0	56
06	4380 X	4265	-0-	-115	-0-	407 1 24 4	3600 3 234 9	Y	213	234 0	35
07	4774 X	4267	-0-	-507	-0-	322 1 46 4	3669 3 230 9	Y	209	219 0	25
08	5146 X	4107	-0-	-1039	-0-	368 1 13 4	3496 3 230 9	Y	209	208 0	26
09	4980 X	3933	-0-	-1047	-0-	366 1 9 4	3478 3 80 9	Y	73	70 0	29
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 264123		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132			
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	
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	341 1 1 4	6955 3 99 9	Y	90	93 1	76
06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	329 1 185 9	6667 3	Y	168	167 1	77
07	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	355 1 198 9	7271 3	Y	180	182 1	75
08	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	345 1 20 4	7124 3 198 9	Y	180	186 1	69
*09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	336 1 182 9	6816 3	Y	165	146 1	88
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		88
STANLEY RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 264124		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062			
05	8246 X	5744	-0-	-2502	-0-	266 1 70 9	5408 3	Y	64	65 1	103
06	10620 X	6213	-0-	-4407	-0-	285 1 158 9	5770 3	Y	144	140 1	107
07	10974 X	7809	-0-	-3165	-0-	355 1 183 9	7271 3	Y	166	167 1	106
08	10974 X	8161	-0-	-2813	-0-	368 1 22 4	7611 3 160 9	Y	145	152 1	99
*09	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	369 1 150 9	7487 3	Y	136	121 1	114
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT		114
STANLEY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264133		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270			
05	7285 X	6942	-0-	-343	-0-	322 1 85 9	6535 3	Y	77	82 1	93
06	7050 X	6704	-0-	-346	-0-	307 1 171 9	6226 3	Y	155	153 1	95
07	6758 X	4693	-0-	-2065	-0-	212 1 130 9	4351 3	Y	118	125 1	88
08	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	341 1 20 4	7048 3 169 9	Y	154	157 1	85
*09	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	326 1 178 9	6613 3	Y	162	143 1	104
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT		104
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 264135		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976			
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	188 1 204 9	1523 3	Y	185	165 1	36
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	140 1 183 9	1391 3	Y	166	186 1	16
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	134 1 11 4	1478 3 164 9	Y	149	153 1	12
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	99 1 108 9	1161 3	Y	98	90 1	20
*09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	107 1 98 9	1205 3	Y	89	99 1	10
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-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 #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

05		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	304	1	2469	3	Y	438	393	1	91
							482	9							
06		3060 X	2826	-0-	-234	-0-	220	1	2194	3	Y	374	424	1	41
							1	4	411	9					
07		2914 X	2445	-0-	-469	-0-	167	1	1830	3	Y	395	397	1	39
							13	4	435	9					
08		2914 X	2756	-0-	-158	-0-	178	1	2096	3	Y	438	384	1	93
							482	9							
*09		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	198	1	2233	3	Y	389	430	1	52
							428	9							
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586															

05		3038 X	2977	-0-	-61	-0-	274	1	2415	3	Y	261	244	0	47
							1	4	287	9					
06		2730 X	2683	-0-	-47	-0-	245	1	2173	3	Y	227	240	0	34
							15	4	250	9					
07		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	221	1	2506	3	Y	215	225	0	24
							31	4	237	9					
08		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	256	1	2431	3	Y	173	176	0	21
							9	4	190	9					
*09		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	266	1	2520	3	Y	73	67	0	27
							6	4	80	9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325															

05		14818 X	11339	-0-	-3479	-0-	462	1	10362	3	Y	467	458	1	54
							1	4	514	9					
06		13050 X	10487	-0-	-2563	-0-	441	1	9596	3	Y	409	394	1	69
							450	9							
07		10571 X	9900	-0-	-671	-0-	428	1	9075	3	Y	361	379	1	51
							397	9							
08		11417 X	11417	-0-	-0-	-0-	472	1	10489	3	Y	408	411	1	48
							7	4	449	9					
*09		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	443	1	9816	3	Y	412	382	1	78
							453	9							
10		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT			78

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266															

05		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	261	1	5858	3	Y	217	214	1	25
							1	4	239	9					
06		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	252	1	5474	3	Y	196	189	1	32
							216	9							
07		6014 X	5649	-0-	-365	-0-	245	1	5207	3	Y	179	187	1	24
							197	9							
08		6014 X	5881	-0-	-133	-0-	244	1	5433	3	Y	182	186	1	20
							4	4	200	9					
*09		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	242	1	5368	3	Y	209	192	1	37
							230	9							
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-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 WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		3317 X	3042	-0-	-275	-0-	252 1	2047 3	Y	675	593 1		136
							743 9						
06		3210 X	2773	-0-	-437	-0-	188 1	1880 3	Y	640	710 1		66
							1 4	704 9					
07		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	223 1	2443 3	Y	584	595 1		55
							17 4	642 9					
08		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	230 1	2694 3	Y	578	513 1		120
							636 9						
*09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	215 1	2432 3	Y	578	625 1		73
							636 9						
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			73

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712													
05		2378 N	2268	-0-	-110	-0-	662 1	1247 3	Y	323	325 0		72
							4 4	355 9					
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	553 1	1314 3	Y	339	337 0		74
							17 4	373 9					
07		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	623 1	1509 3	Y	474	476 0		72
							521 9						
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	647 1	1764 3	Y	243	246 0		69
							267 9						
09		2160 X	2014	-0-	-146	-0-	430 1	1373 3	Y	192	191 0		70
							211 9						
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			70

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143													
05		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	304 1	5893 3	Y	567	579 0		41
							1 4	624 9					
06		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	282 1	5412 3	Y	551	528 0		64
							606 9						
07		7099 X	6361	-0-	-738	-0-	277 1	5470 3	Y	558	562 0		60
							614 9						
08		7099 X	6769	-0-	-330	-0-	228 1	6015 3	Y	478	488 0		50
							526 9						
09		6870 X	6136	-0-	-734	-0-	257 1	5268 3	Y	555	561 0		44
							611 9						
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT			44

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
05		9021 X	7637	-0-	-1384	-0-	487 1	7101 3	Y	43	72 1		14
							2 4	47 9					
06		8730 X	8489	-0-	-241	-0-	827 1	7472 3	Y	172	163 1		23
							1 4	189 9					
07		9021 X	7091	-0-	-1930	-0-	478 1	6480 3	Y	121	133 1		11
							133 9						
08		8866 X	7245	-0-	-1621	-0-	369 1	6627 3	Y	220	211 1		20
							7 4	242 9					
09		8490 X	7336	-0-	-1154	-0-	349 1	6743 3	Y	222	199 1		43
							244 9						
10		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			Y	NO RPT			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	2852 X	2420	-0-	-432	-0-	215	1	1841	3	Y	331	333	0	14
						364	9							
06	2490 X	1506	-0-	-984	-0-	136	1	1164	3	Y	184	166	0	17
						4	4	202	9			15	1	
07	2852 X	2026	-0-	-826	-0-	253	1	1436	3	Y	296	292	0	17
						11	4	326	9			4	1	
08	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	201	1	1796	3	Y	356	359	0	14
						3	4	392	9					
09	2760 X	1980	-0-	-780	-0-	181	1	1461	3	Y	307	307	0	14
						338	9							
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
05	6014 X	4231	-0-	-1783	-0-	77	1	3319	3	Y	758	763	0	31
						1	4	834	9					
06	5820 X	3564	-0-	-2256	-0-	72	1	2687	3	Y	729	731	0	29
						3	4	802	9					
07	13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	449	1	11737	3	Y	721	719	0	31
						153	4	793	9					
08	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	204	1	5211	3	Y	638	643	0	26
						6	4	702	9					
*09	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	530	1	13320	3	Y	857	852	0	31
						2	4	943	9					
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	77	1	146	3	Y	188	187	0	13
						1	4	207	9					
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	74	1	175	3	Y	204	202	0	15
						2	4	224	9					
07	279 N	175	-0-	-104	-0-	24	1	59	3	Y	84	87	0	12
						92	9							
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0	10
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
05	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	491	1	16770	3	Y	770	777	0	36
						2	4	847	9					
06	17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	475	1	16267	3	Y	669	673	0	32
						3	4	736	9					
07	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	559	1	16189	3	Y	714	706	0	40
						20	4	785	9					
08	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	306	1	9083	3	Y	698	703	0	35
						2	4	768	9					
*09	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	516	1	15526	3	Y	655	662	0	28
						4	4	721	9					
10	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						

05	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	40 446	1 9	1364	3	Y	405	395 0	45
06	2610	N	2161	-0-	-449	-0-	43 1	1 4	1721	3	Y	360	373 0	32
07	2635	N	2339	-0-	-296	-0-	56 7	1 4	1826	3	Y	409	410 0	31
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	73 416	1 9	2006	3	Y	378	378 0	31
09	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	44 292	1 9	1507	3	Y	265	274 0	22
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 264608		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 9065 - 13199				
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	708 321	1 9	6056	3	Y	292	294 0	11
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	681 22	1 4	5845	3	Y	286	254 0 19 1	24
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	982 44	1 4	5595	3	Y	278	276 0 5 1	21
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	770 11	1 4	6879	3	Y	356	361 0	16
*09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	798 1	1 4	6470	3	Y	266	267 0	15
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 264703		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8515 - 12782				
05	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	176 262	1 9	1111	3	Y	238	233 1	96
06	1620	X	1375	-0-	-245	-0-	173 155	1 9	1047	3	Y	141	167 1	70
07	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	196 12	1 4	1088	3	Y	48	70 1	48
08	1550	N	650	-0-	-900	-0-	110 16	1 4	496	3	Y	25	48 1	25
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	218 75	1 9	1356	3	Y	68	62 1	31
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT		31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 264802		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 8670 - 13842				
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	977 6	1 4	1841	3	Y	542	542 0	115
06	4050	X	2983	-0-	-1067	-0-	728 23	1 4	1731	3	Y	455	455 0	115
07	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	798 1	1 4	1933	3	Y	664	666 0	113
08	4185	X	3223	-0-	-962	-0-	742 455	1 9	2026	3	Y	414	416 0	111
09	3690	X	2812	-0-	-878	-0-	581 375	1 9	1856	3	Y	341	339 0	113
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		113

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264810		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 5431		PERF. 5725 - 9580				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		117
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102													
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #:			1H	RRCID ->	264811	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6080	-	9903
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	AMT	CODE	BALANCE	
05		431 X	431	-0-	-0-	-0-	388 3	43 9	N	39	165 1			51	
06		1830 X	34	-0-	-1796	-0-	34 3		N	-0-				51	
07		1891 X	920	-0-	-971	-0-	809 3	111 9	N	101				152	
08		1891 X	1111	-0-	-780	-0-	993 3	118 9	N	107				259	
09		840 X	597	-0-	-243	-0-	597 3		N	-0-				259	
10		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				259	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:			2H	RRCID ->	264834	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8658	-	13633
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	169 1	1093 3	Y	389	389 0				8
							3 4	428 9							
06		2250 N	1589	-0-	-661	-0-	179 1	981 3	Y	390	392 0				6
							429 9								
07		1922 N	1501	-0-	-421	-0-	156 1	964 3	Y	345	345 0				6
							1 4	380 9							
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	196 1	1197 3	Y	410	410 0				6
							2 4	451 9							
*09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	232 1	1383 3	Y	405	405 0				6
							1 4	446 9							
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:			6H	RRCID ->	264835	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9005	-	13468
05		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	441 1	3774 3	Y	763	770 0				40
							839 9								
06		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	382 1	3282 3	Y	667	594 0		44 1		69
							13 4	734 9							
07		5053 X	4369	-0-	-684	-0-	525 1	2994 3	Y	751	743 0		11 1		66
							24 4	826 9							
08		5053 X	4335	-0-	-718	-0-	347 1	3099 3	Y	804	817 0				53
							5 4	884 9							
09		4890 X	3929	-0-	-961	-0-	348 1	2816 3	Y	695	696 0				52
							765 9								
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT					52

CAGE		WELL #:			4RB	RRCID ->	264839	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	6090	-	9493
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1705 3	272 9	N	247	185 1				176
06		2430 N	1757	-0-	-673	-0-	1556 3	201 9	N	183	171 1				188
07		2139 N	1653	-0-	-486	-0-	1420 3	233 9	N	212	178 1				222
08		1984 N	1626	-0-	-358	-0-	1420 3	206 9	N	187	186 1				223
09		1770 N	1321	-0-	-449	-0-	1121 3	200 9	N	182	181 1				224
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT					224

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:			9H	RRCID ->	264957	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8640	-	13659
05		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	52 1	4257 3	Y	400	396 0				14
							440 9								
06		4320 X	4141	-0-	-179	-0-	53 1	3626 3	Y	417	416 0				15
							3 4	459 9							
07		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	68 1	3991 3	Y	488	476 0				27
							19 4	537 9							
08		4464 X	4361	-0-	-103	-0-	248 1	3715 3	Y	360	372 0				15
							2 4	396 9							
*09		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	231 1	3692 3	Y	375	370 0				20
							9 4	413 9							
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 264958		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8816 - 13704		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3069 X	1360	-0-	-1709	-0-	14 1	1180 3	Y	151	152 0		8
							166 9						
06		2910 X	1777	-0-	-1133	-0-	22 1	1524 3	Y	209	207 0		10
							1 4	230 9					
07		2325 X	1745	-0-	-580	-0-	26 1	1495 3	Y	197	194 0		13
							7 4	217 9					
08		1364 N	1201	-0-	-163	-0-	64 1	946 3	Y	174	177 0		10
							191 9						
09		1770 N	1547	-0-	-223	-0-	78 1	1246 3	Y	200	197 0		13
							3 4	220 9					
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 264959		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8726 - 12971		

05		3658 X	2865	-0-	-793	-0-	31 1	2570 3	Y	240	238 0		12
							264 9						
06		3540 X	2853	-0-	-687	-0-	37 1	2524 3	Y	264	263 0		13
							2 4	290 9					
07		3658 X	3009	-0-	-649	-0-	44 1	2620 3	Y	302	295 0		20
							13 4	332 9					
08		3658 X	2833	-0-	-825	-0-	162 1	2421 3	Y	226	233 0		13
							1 4	249 9					
*09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	161 1	2577 3	Y	275	270 0		18
							6 4	303 9					
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			18

WORTHY RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 265121		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 8537		PERF. 9285 - 13345		

05		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	179 1	4003 3	Y	148	146 1		16
							163 9						
06		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	175 1	3801 3	Y	143	136 1		23
							157 9						
07		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	177 1	3750 3	Y	115	122 1		16
							127 9						
08		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	180 1	4011 3	Y	128	129 1		15
							3 4	141 9					
*09		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	171 1	3781 3	Y	118	110 1		23
							130 9						
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 265132		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7857		PERF. 8452 - 12842		

05		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	336 1	2123 3	Y	189	176 1		68
							208 9						
06		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	354 1	2148 3	Y	189	185 1		72
							208 9						
07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	366 1	2027 3	Y	161	143 1		90
							22 4	177 9					
08		2666 N	1738	-0-	-928	-0-	292 1	1305 3	Y	91	124 1		57
							41 4	100 9					
09		2700 N	1730	-0-	-970	-0-	225 1	1400 3	Y	95	107 1		45
							105 9						
10		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	48	1		-0-
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	806	3	Y	101	71	1		30
							111	9								
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	300	1	1660	3	Y	239	163	1		106
							18	4	263	9						
08		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	460	1	2062	3	Y	292	268	1		130
							65	4	321	9						
*09		3000 N	3015	-0-	15	15	370	1	2296	3	Y	317	308	1		139
							349	9								
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT				139

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798																

05		4526 X	4042	-0-	-484	-0-	44	1	3615	3	Y	348	345	0		8
							383	9								
06		4380 X	3768	-0-	-612	-0-	46	1	3220	3	Y	454	451	0		11
							3	4	499	9						
07		4526 X	4018	-0-	-508	-0-	58	1	3453	3	Y	445	436	0		20
							17	4	490	9						
08		4526 X	3849	-0-	-677	-0-	212	1	3191	3	Y	404	412	0		12
							2	4	444	9						
*09		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	216	1	3453	3	Y	422	416	0		18
							8	4	464	9						
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT				18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503																

05		4464 X	3856	-0-	-608	-0-	43	1	3504	3	Y	281	281	0		10
							309	9								
06		4590 X	3810	-0-	-780	-0-	48	1	3352	3	Y	370	367	0		13
							3	4	407	9						
07		4743 X	3636	-0-	-1107	-0-	55	1	3195	3	Y	337	332	0		18
							15	4	371	9						
08		4743 X	4118	-0-	-625	-0-	231	1	3463	3	Y	384	387	0		15
							2	4	422	9						
09		4200 X	3592	-0-	-608	-0-	192	1	3065	3	Y	298	298	0		15
							7	4	328	9						
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT				15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423																

05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	150	1	973	3	Y	421	416	0		15
							3	4	463	9						
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	244	1	1336	3	Y	387	390	0		12
							426	9								
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	171	1	1062	3	Y	301	302	0		11
							2	4	331	9						
08		1581 N	1419	-0-	-162	-0-	154	1	938	3	Y	296	297	0		10
							1	4	326	9						
09		2010 N	728	-0-	-1282	-0-	78	1	466	3	Y	167	170	0		7
							184	9								
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					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 #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068														
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	

05		6432 X	6432	-0-	-0-	157	1	5376	3	Y	815	816	0	24
						2	4	897	9					
06		6201 X	6201	-0-	-0-	149	1	5216	3	Y	760	762	0	22
						836	9							
07		6568 X	6568	-0-	-0-	152	1	5539	3	Y	797	791	0	28
						877	9							
08		6682 X	6682	-0-	-0-	159	1	5584	3	Y	854	855	0	27
						939	9							
*09		6111 X	6111	-0-	-0-	149	1	5118	3	Y	767	763	0	31
						844	9							
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138					Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														

05		6138 X	5735	-0-	-403	143	1	4851	3	Y	673	674	0	14
						1	4	740	9					
06		5880 X	5350	-0-	-530	131	1	4606	3	Y	557	559	0	12
						613	9							
07		5983 X	5727	-0-	-256	136	1	4945	3	Y	587	583	0	16
						646	9							
08		5917 X	5917	-0-	-0-	144	1	5070	3	Y	639	639	0	16
						703	9							
09		5670 X	5537	-0-	-133	138	1	4732	3	Y	606	603	0	19
						667	9							
10		5735 X	NO RPT	-0-	-5735					Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														

05		1720 N	1720	-0-	-0-	170	1	1103	3	Y	404	401	0	14
						3	4	444	9					
06		1921 N	1921	-0-	-0-	236	1	1291	3	Y	358	362	0	10
						394	9							
07		2040 N	2040	-0-	-0-	227	1	1404	3	Y	370	368	0	12
						2	4	407	9					
08		1779 N	1779	-0-	-0-	194	1	1184	3	Y	363	365	0	10
						2	4	399	9					
*09		1693 N	1693	-0-	-0-	188	1	1122	3	Y	347	348	0	9
						1	4	382	9					
10		837 N	NO RPT	-0-	-837					Y	NO RPT			9

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														

05		8277 X	7715	-0-	-562	356	1	7251	3	Y	97	96	1	80
						1	4	107	9					
06		8112 X	8112	-0-	-0-	372	1	7547	3	Y	175	173	1	82
						193	9							
07		8338 X	8338	-0-	-0-	380	1	7776	3	Y	165	168	1	79
						182	9							
08		8483 X	8483	-0-	-0-	382	1	7898	3	Y	164	171	1	72
						23	4	180	9					
09		7980 X	7451	-0-	-529	343	1	6953	3	Y	141	126	1	87
						155	9							
10		8246 X	NO RPT	-0-	-8246					Y	NO RPT			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 265445		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	292 1	5927 3	Y	68	72 1		87
							75 9						
06		6420 X	6348	-0-	-72	-0-	291 1	5903 3	Y	140	138 1		89
							154 9						
07		8308 X	6902	-0-	-1406	-0-	313 1	6410 3	Y	163	163 1		89
							179 9						
08		8308 X	6790	-0-	-1518	-0-	306 1	6316 3	Y	136	144 1		81
							18 4						
09		6660 X	6553	-0-	-107	-0-	301 1	6098 3	Y	140	123 1		98
							154 9						
10		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT			98

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 18H		RRCID -> 265560		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191			

05		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	542 1	5325 3	Y	910	912 0		28
							1 4						
06		6240 X	5964	-0-	-276	-0-	409 1	4547 3	Y	904	902 0		30
							14 4						
07		6913 X	6363	-0-	-550	-0-	456 1	4691 3	Y	1072	1068 0		34
							37 4						
08		6913 X	1918	-0-	-4995	-0-	201 1	1374 3	Y	312	328 0		18
							343 9						
09		6690 X	156	-0-	-6534	-0-	10 1	131 3	Y	13	30 0		1
							1 4						
10		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT			1

STANLEY RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 265563		COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427			

05		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	466 1	9479 3	Y	91	96 1		21
							1 4						
06		10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	479 1	9708 3	Y	203	199 1		25
							223 9						
07		10912 X	10910	-0-	-2	-0-	497 1	10183 3	Y	209	212 1		22
							230 9						
08		10912 X	10798	-0-	-114	-0-	487 1	10062 3	Y	200	208 1		14
							29 4						
09		10560 X	9904	-0-	-656	-0-	456 1	9251 3	Y	179	159 1		34
							197 9						
10		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 19H		RRCID -> 265564		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090			

05		3131 X	2766	-0-	-365	-0-	236 1	2317 3	Y	194	194 0		8
							213 9						
06		3030 X	2076	-0-	-954	-0-	154 1	1712 3	Y	186	185 0		9
							5 4						
07		3224 X	2314	-0-	-910	-0-	186 1	1912 3	Y	183	184 0		8
							15 4						
08		3224 X	1002	-0-	-2222	-0-	116 1	794 3	Y	84	85 0		7
							92 9						
09		3120 X	1335	-0-	-1785	-0-	82 1	1127 3	Y	107	109 0		5
							8 4						
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 5H		RRCID -> 265566		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8752 - 14552	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	47 1	5827 3	Y	366	349 0	112
							1 4	403 9				
06		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	52 1	6154 3	Y	307	319 0	100
							17 4	338 9				
07		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	57 1	6628 3	Y	340	317 0	123
							374 9					
08		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	80 1	6432 3	Y	348	315 0	156
							383 9					
*09		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	73 1	6056 3	Y	341	402 0	95
							375 9					
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT		95

STANLEY RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 265579		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 9315 - 14388	
05		9889 X	9288	-0-	-601	-0-	430 1	8748 3	Y	99	103 1	87
							1 4	109 9				
06		9750 X	9128	-0-	-622	-0-	419 1	8491 3	Y	198	195 1	90
							218 9					
07		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	429 1	8777 3	Y	200	202 1	88
							220 9					
08		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	433 1	8930 3	Y	201	208 1	81
							25 4	221 9				
*09		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	427 1	8653 3	Y	195	172 1	104
							215 9					
10		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT		104

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 20H		RRCID -> 265583		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 8068 - 13041	
05		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	497 1	4869 3	Y	547	547 0	22
							602 9					
06		5670 X	5563	-0-	-107	-0-	408 1	4537 3	Y	549	547 0	24
							14 4	604 9				
07		5859 X	5568	-0-	-291	-0-	423 1	4360 3	Y	682	679 0	27
							35 4	750 9				
08		5859 X	1804	-0-	-4055	-0-	204 1	1398 3	Y	183	194 0	16
							1 4	201 9				
09		5670 X	2194	-0-	-3476	-0-	110 1	1504 3	Y	517	513 0	20
							11 4	569 9				
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 265588		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 9030 - 13362	
05		4061 X	3670	-0-	-391	-0-	480 1	3030 3	Y	145	136 1	51
							160 9					
06		3930 X	3732	-0-	-198	-0-	495 1	3003 3	Y	213	189 1	75
							234 9					
07		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	511 1	2822 3	Y	211	174 1	112
							30 4	232 9				
08		3658 X	3447	-0-	-211	-0-	568 1	2548 3	Y	227	230 1	109
							81 4	250 9				
09		3720 X	3413	-0-	-307	-0-	437 1	2716 3	Y	236	240 1	105
							260 9					
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	4369	-0-	1269	1269	263	1	3382	3	Y	658	637	0	21
						724	9							
06	3000 N	3630	-0-	630	1899	357	1	2734	3	Y	489	491	0	19
						1	4	538	9					
07	5442 X	3543	-0-	-1899	-0-	430	1	2480	3	Y	556	553	0	22
						21	4	612	9					
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	465	1	2733	3	Y	521	523	0	20
						1	4	573	9					
*09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	487	1	2365	3	Y	575	564	0	31
						633	9							
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			31

BRISCOE FRIDAY SMITH														
WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
05	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	99	1	7652	3	Y	404	398	1	67
						444	9							
06	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	98	1	7076	3	Y	316	330	1	53
						2	4	348	9					
07	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	119	1	7272	3	Y	443	384	1	112
						487	9							
08	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	105	1	7322	3	Y	380	394	1	98
						2	4	418	9					
*09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	42	1	6927	3	Y	354	360	1	92
						389	9							
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT			92

BRISCOE FRIDAY SMITH														
WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565														
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	73	1	5605	3	Y	345	340	1	49
						380	9							
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	73	1	5341	3	Y	269	281	1	37
						2	4	296	9					
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	90	1	5520	3	Y	390	336	1	91
						429	9							
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	80	1	5497	3	Y	332	345	1	78
						1	4	365	9					
*09	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	33	1	5437	3	Y	309	314	1	73
						340	9							
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			73

BRISCOE FRIDAY SMITH														
WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	74	1	5690	3	Y	363	357	1	48
						399	9							
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	77	1	5632	3	Y	288	301	1	35
						2	4	317	9					
07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	93	1	5709	3	Y	409	354	1	90
						450	9							
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	83	1	5802	3	Y	352	365	1	77
						2	4	387	9					
*09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	35	1	5635	3	Y	319	326	1	70
						351	9							
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		1736 X	1058	-0-	-678	-0-	227 1	426 3	Y	367	366 0	53
							1 4	404 9				
06		1320 X	1138	-0-	-182	-0-	235 1	558 3	Y	307	307 0	53
							7 4	338 9				
07		1364 X	1293	-0-	-71	-0-	251 1	607 3	Y	395	396 0	52
							435 9					
08		1364 X	1094	-0-	-270	-0-	227 1	619 3	Y	225	227 0	50
							248 9					
09		1140 X	1077	-0-	-63	-0-	202 1	646 3	Y	208	207 0	51
							229 9					
10		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		51

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837												

05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	195 1	1232 3	Y	249	246 1	99
							274 9					
06		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	215 1	1308 3	Y	282	270 1	111
							310 9					
07		1581 N	1233	-0-	-348	-0-	156 1	859 3	Y	190	182 1	119
							9 4	209 9				
08		1705 N	1047	-0-	-658	-0-	153 1	685 3	Y	170	195 1	94
							22 4	187 9				
09		1830 N	939	-0-	-891	-0-	106 1	658 3	Y	159	175 1	78
							175 9					
10		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		78

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995												

05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	216 1	2780 3	Y	739	743 0	46
							813 9					
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	342 1	2618 3	Y	619	621 0	44
							1 4	681 9				
07		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	417 1	2405 3	Y	736	731 0	49
							20 4	810 9				
08		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	428 1	2517 3	Y	695	698 0	46
							1 4	765 9				
*09		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	466 1	2262 3	Y	686	674 0	58
							755 9					
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT		58

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881												

05		2883 X	2736	-0-	-147	-0-	156 1	2010 3	Y	518	523 0	37
							570 9					
06		2790 X	2118	-0-	-672	-0-	205 1	1562 3	Y	319	325 0	31
							351 9					
07		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	307 1	1769 3	Y	534	528 0	37
							15 4	587 9				
08		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	372 1	2188 3	Y	528	530 0	35
							1 4	581 9				
*09		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	390 1	1897 3	Y	487	480 0	42
							536 9					
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT		42

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153												

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1		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 #: 30H		RRCID -> 266425		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 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	EOM BALANCE	
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	178 1 4 4	4513 3 549 9	Y	499	499 0	20
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	171 1 3 4	4354 3 532 9	Y	484	483 0	21
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	149 1 19 4	4382 3 542 9	Y	493	493 0	21
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	177 1 3 4	4244 3 504 9	Y	458	462 0	17
*09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	202 1 3 4	3975 3 521 9	Y	474	468 0	23
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 266429		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061			
05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	229 1 5 4	5815 3 574 9	Y	522	522 0	13
06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	216 1 4 4	5485 3 540 9	Y	491	490 0	14
07	6262 X	6128	-0-	-134	-0-	182 1 23 4	5328 3 595 9	Y	541	541 0	14
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	228 1 4 4	5474 3 579 9	Y	526	530 0	10
09	6060 X	5641	-0-	-419	-0-	251 1 3 4	4933 3 454 9	Y	413	408 0	15
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT		15

SOUTH SPUR STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 266434		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798			
05	2790 X	1366	-0-	-1424	-0-	12 1 927 9	427 3	Y	843	817 1	90
06	2700 X	1702	-0-	-998	-0-	194 1 1 4	789 3 718 9	Y	653	647 1	96
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	358 1 14 4	1582 3 387 9	Y	352	386 1	62
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	344 1 616 9	1380 3	Y	560	525 1	97
*09	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	420 1 2 4	1768 3 724 9	Y	658	628 1	127
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT		127

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 266443		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725			
05	6014 X	5484	-0-	-530	-0-	223 1 246 9	5015 3	Y	224	228 0	40
06	5820 X	5389	-0-	-431	-0-	223 1 231 9	4935 3	Y	210	219 0	31
07	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	217 1 231 9	5125 3	Y	210	211 0	30
08	5921 X	5458	-0-	-463	-0-	213 1 210 9	5035 3	Y	191	192 0	29
*09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	207 1 194 9	5003 3	Y	176	175 0	30
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		30

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 #: 22H		RRCID -> 266448		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 8921 - 14058	
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	
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	279 1	6283 3	Y	261	264 0	27
						287 9					
06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	251 1	5562 3	Y	215	224 0	18
						237 9					
07	6944 X	6081	-0-	-863	-0-	237 1	5614 3	Y	209	209 0	18
						230 9					
08	6944 X	5082	-0-	-1862	-0-	198 1	4689 3	Y	177	179 0	16
						195 9					
09	6720 X	2382	-0-	-4338	-0-	91 1	2192 3	Y	90	91 0	15
						99 9					
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 266449		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8546 - 13558	
05	5301 X	5022	-0-	-279	-0-	199 1	4482 3	Y	310	313 0	40
						341 9					
06	5130 X	4502	-0-	-628	-0-	181 1	3994 3	Y	297	308 0	29
						327 9					
07	6014 X	4637	-0-	-1377	-0-	174 1	4126 3	Y	306	306 0	29
						337 9					
08	6014 X	4693	-0-	-1321	-0-	177 1	4185 3	Y	301	303 0	27
						331 9					
09	5130 X	4379	-0-	-751	-0-	162 1	3913 3	Y	276	276 0	27
						304 9					
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-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	
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	130 1	1632 3	Y	5	58 1	162
						1540 4					
06	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	443 1	4531 3	Y	10		172
						8033 4					
07	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	499 1	3535 3	Y	75	103 1	144
						10747 4					
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	154 1	1417 3	Y	25	53 1	116
						1459 4					
*09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	250 1	1466 3	Y	15	81 1	50
						180 4					
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		50

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266562		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 7263 - 10878	
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	10 1	774 3	Y	283	278 0	8
						311 9					
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	6 1	584 3	Y	110	115 0	3
						121 9					
07	775 N	351	-0-	-424	-0-	3 1	273 3	Y	67	68 0	2
						1 4					
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	6 1	676 3	Y	135	133 0	4
						149 9					
09	720 N	153	-0-	-567	-0-	1 1	101 3	Y	46	47 0	3
						51 9					
10	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 FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	75	1	1688	3	Y	217	218	0	30
						239	9							
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	3	Y	269	275	0	24
						296	9							
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	90	1	2141	3	Y	318	316	0	26
						350	9							
08	3100 N	3322	-0-	222	222	120	1	2850	3	Y	320	322	0	24
						352	9							
*09	3000 N	5159	-0-	2159	2381	185	1	4460	3	Y	467	462	0	29
						514	9							
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	552					Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178														
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	351	1	3442	3	Y	426	426	0	13
						469	9							
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	266	1	2958	3	Y	326	328	0	11
						9	4	359	9					
07	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	249	1	2559	3	Y	365	364	0	12
						20	4	402	9					
08	3410 X	2905	-0-	-505	-0-	329	1	2254	3	Y	292	287	0	17
						1	4	321	9					
09	3300 X	2202	-0-	-1098	-0-	108	1	1475	3	Y	554	554	0	17
						10	4	609	9					
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184														
05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	191	1	1874	3	Y	312	312	0	11
						343	9							
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	164	1	1824	3	Y	323	321	0	13
						6	4	355	9					
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	165	1	1696	3	Y	348	348	0	13
						13	4	383	9					
08	2170 N	826	-0-	-1344	-0-	89	1	605	3	Y	120	124	0	9
						132	9							
*09	3000 N	4797	-0-	1797	1797	323	1	4423	3	Y	18	25	0	2
						31	4	20	9					
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	533	3	Y	237	239	0	10
						261	9							
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	220	220	0	10
						1	4	242	9					
07	1054 N	764	-0-	-290	-0-	44	1	455	3	Y	237	237	0	10
						4	4	261	9					
08	837 N	142	-0-	-695	-0-	12	1	84	3	Y	42	47	0	5
						46	9							
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		12H	RRCID ->	266573	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7748 - 12278
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	349 1	791 3	Y	274	275 0	19	
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	301 9	744 3	Y	207	211 0	15	
07	1643 N	917	-0-	-726	-0-	341 1	228 9	Y	193	194 0	14	
08	1426 N	956	-0-	-470	-0-	232 1	463 3	Y	291	288 0	17	
09	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	10 4	212 9	Y	219	218 0	18	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	213 1	422 3	Y	NO RPT		18	
						1 4	320 9	Y				
						283 1	580 3	Y				
						1 4	241 9	Y				

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		13H	RRCID ->	266574	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7877 - 12354
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	126 1	286 3	Y	152	153 0	10	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	167 9	273 3	Y	194	192 0	12	
07	713 N	452	-0-	-261	-0-	125 1	213 9	Y	177	177 0	12	
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	1 4	169 3	Y	142	146 0	8	
09	600 N	391	-0-	-209	-0-	84 1	195 9	Y	129	127 0	10	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	4 4	142 9	Y	NO RPT		10	

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		16H	RRCID ->	266575	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7999 - 13082
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	494 1	1118 3	Y	235	229 0	15	
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	259 9	1061 3	Y	237	236 0	16	
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	485 1	261 9	Y	317	312 0	21	
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	5 4	1145 3	Y	383	381 0	23	
*09	3000 N	3032	-0-	32	32	26 4	349 9	Y	285	284 0	24	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32	743 1	1469 3	Y	NO RPT		24	
						2 4	421 9	Y				
						890 1	1824 3	Y				
						4 4	314 9	Y				

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		29H	RRCID ->	266583	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 8148 - 13147
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	146 1	3720 3	Y	405	406 0	10	
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	4 4	446 9	Y	344	344 0	10	
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	134 1	3417 3	Y	321	321 0	10	
08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	3 4	378 9	Y	320	323 0	7	
*09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	123 1	3620 3	Y	334	329 0	12	
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	16 4	353 9	Y	NO RPT		12	
						154 1	3674 3	Y				
						2 4	352 9	Y				
						174 1	3421 3	Y				
						2 4	367 9	Y				

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 #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		

05		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	297	1	7551	3	Y	1025	1019	0	32
							7	4	1128	9					
06		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	236	1	6022	3	Y	1001	1000	0	33
							5	4	1101	9					
07		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	214	1	6261	3	Y	957	957	0	33
							27	4	1053	9					
08		8990 X	7144	-0-	-1846	-0-	249	1	5963	3	Y	844	850	0	27
							4	4	928	9					
09		8700 X	6757	-0-	-1943	-0-	283	1	5559	3	Y	829	817	0	39
							3	4	912	9					
10		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370															
05		4340 X	3997	-0-	-343	-0-	129	1	3268	3	Y	543	544	0	20
							3	4	597	9					
06		4200 X	4127	-0-	-73	-0-	133	1	3391	3	Y	545	545	0	20
							3	4	600	9					
07		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	128	1	3743	3	Y	733	732	0	21
							16	4	806	9					
08		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	161	1	3846	3	Y	755	759	0	17
							2	4	831	9					
*09		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	170	1	3340	3	Y	620	612	0	25
							2	4	682	9					
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813															
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	75	1	1900	3	Y	166	165	0	9
							2	4	183	9					
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1743	3	Y	229	229	0	9
							1	4	252	9					
07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	60	1	1780	3	Y	210	210	0	9
							8	4	231	9					
08		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	83	1	1968	3	Y	185	186	0	8
							1	4	204	9					
*09		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	109	1	2139	3	Y	201	198	0	11
							1	4	221	9					
10		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032															
05		13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	35	1	13281	3	Y	284	289	0	33
							1	4	312	9					
06		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	42	1	13039	3	Y	276	278	0	31
							304	9							
07		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	39	1	13449	3	Y	289	289	0	31
							318	9							
08		7254 X	6534	-0-	-720	-0-	36	1	6206	3	Y	265	267	0	29
							292	9							
09		7020 X	6340	-0-	-680	-0-	37	1	6015	3	Y	261	258	0	32
							1	4	287	9					
10		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-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 B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
05		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	35 1	12929 3	3	Y	269	273 0
							1 4	296 9				26
06		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	39 1	12100 3	3	Y	246	250 0
							271 9					22
07		12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	36 1	12701 3	3	Y	236	238 0
							260 9					20
08		7006 X	6379	-0-	-627	-0-	36 1	6119 3	3	Y	204	207 0
							224 9					17
09		6780 X	6180	-0-	-600	-0-	37 1	5916 3	3	Y	205	202 0
							1 4	226 9				20
10		7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-				Y	NO RPT	20

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607												
05		13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	35 1	13066 3	3	Y	350	360 0
							1 4	385 9				39
06		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	40 1	12662 3	3	Y	330	334 0
							363 9					35
07		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	37 1	12889 3	3	Y	324	325 0
							356 9					34
08		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	39 1	6568 3	3	Y	324	324 0
							356 9					34
*09		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	38 1	6198 3	3	Y	318	314 0
							1 4	350 9				38
10		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				Y	NO RPT	38

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472												
05	DLQ	G-10	9	-0-	9	1609	1 1	8 3	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1609				Y	-0-	-0-
07		1609 N	-0-	-0-	-1609	-0-				Y	-0-	-0-
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	149 1	949 3	3	Y	28	27 0
							31 9					1
*09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	242 1	1051 3	3	Y	54	53 0
							59 9					2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537												
05		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	219 1	7445 3	3	Y	758	758 0
							2 4	834 9				16
06		8160 X	7707	-0-	-453	-0-	192 1	6751 3	3	Y	694	696 0
							1 4	763 9				14
07		8432 X	7730	-0-	-702	-0-	187 1	6856 3	3	Y	624	620 0
							1 4	686 9				18
08		8432 X	6816	-0-	-1616	-0-	173 1	6064 3	3	Y	526	528 0
							579 9					16
09		8160 X	6744	-0-	-1416	-0-	173 1	5994 3	3	Y	524	521 0
							1 4	576 9				19
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-				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 #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151															
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			
05		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	210	1	7160	3	Y	763	763	0	23
							2	4	839	9					
06		7830 X	7764	-0-	-66	-0-	193	1	6810	3	Y	691	692	0	22
							1	4	760	9					
07		8091 X	7605	-0-	-486	-0-	182	1	6664	3	Y	689	684	0	27
							1	4	758	9					
08		8091 X	6942	-0-	-1149	-0-	174	1	6100	3	Y	607	608	0	26
							668	9							
09		7830 X	7171	-0-	-659	-0-	182	1	6299	3	Y	626	623	0	29
							1	4	689	9					
10		8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458															
05	14B2	EXT	224	-0-	224	224	7	1	217	3	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	198	-0-	198	422	6	1	192	3	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	122	-0-	122	544	3	1	119	3	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	180	-0-	180	724	5	1	175	3	Y	-0-			-0-
*09	1550	X	826	-0-	-724	-0-	7	1	254	3	Y	514	506	0	8
							565	9							
10		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241															
05		5735 X	5285	-0-	-450	-0-	120	1	4099	3	Y	968	968	0	19
							1	4	1065	9					
06		5550 X	4970	-0-	-580	-0-	109	1	3829	3	Y	938	939	0	18
							1032	9							
07		5735 X	4643	-0-	-1092	-0-	99	1	3590	3	Y	867	862	0	23
							954	9							
08		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	137	1	4808	3	Y	767	769	0	21
							844	9							
*09		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	154	1	5314	3	Y	567	566	0	22
							624	9							
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001															
05		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	191	1	6533	3	Y	244	243	0	5
							2	4	268	9					
06		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	164	1	5753	3	Y	227	227	0	5
							250	9							
07		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	172	1	6315	3	Y	241	240	0	6
							1	4	265	9					
08		6138 X	5281	-0-	-857	-0-	140	1	4929	3	Y	193	194	0	5
							212	9							
09		5940 X	5400	-0-	-540	-0-	145	1	4999	3	Y	233	232	0	6
							256	9							
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-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 #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 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	* EOM BALANCE

05	4712 X	2831	-0-	-1881	-0-	77 1	2625 3	Y	116	116 0	6	
						1 4	128 9					
06	4560 X	3103	-0-	-1457	-0-	83 1	2923 3	Y	88	88 0	6	
						97 9						
07	4371 X	3849	-0-	-522	-0-	99 1	3606 3	Y	131	130 0	7	
						144 9						
08	4340 X	2903	-0-	-1437	-0-	77 1	2709 3	Y	106	106 0	7	
						117 9						
09	4170 X	3475	-0-	-695	-0-	96 1	3287 3	Y	84	84 0	7	
						92 9						
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT		7	

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111												
05	2015 N	1112	-0-	-903	-0-	81 1	911 3	Y	109	110 0	2 1 7	
						120 9						
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	199 1	1935 3	Y	191	190 0	8	
						210 9						
07	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	157 1	1545 3	Y	189	188 0	9	
						208 9						
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	170 1	1822 3	Y	207	196 0	10 1 10	
						228 9						
*09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	145 1	2200 3	Y	202	202 0	10	
						2 4	222 9					
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		10	

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917												
05	2418 X	2409	-0-	-9	-0-	166 1	1865 3	Y	344	344 0	4 1 12	
						378 9						
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	224 1	2170 3	Y	237	237 0	12	
						261 9						
07	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	187 1	1843 3	Y	235	235 0	12	
						259 9						
08	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	178 1	1909 3	Y	235	223 0	13 1 11	
						259 9						
*09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	183 1	2766 3	Y	201	202 0	10	
						2 4	221 9					
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		10	

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148												
05	3999 X	3383	-0-	-616	-0-	8 1	3236 3	Y	126	124 0	30	
						139 9						
06	3870 X	2650	-0-	-1220	-0-	5 1	2522 3	Y	109	114 0	25	
						3 4	120 9					
07	3999 X	3471	-0-	-528	-0-	12 1	3308 3	Y	137	121 0	41	
						151 9						
08	3565 X	3342	-0-	-223	-0-	6 1	3180 3	Y	142	135 0	48	
						156 9						
09	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	32 1	3196 3	Y	114	136 0	26	
						1 4	125 9					
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 12H		RRCID -> 266647		COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	3	1	1325	3	Y	65	65	0	18
						72	9							
06	1710 N	1396	-0-	-314	-0-	2	1	1308	3	Y	76	78	0	16
						2	4	84	9					
07	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	5	1	1435	3	Y	81	72	0	25
						89	9							
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	3	1	1353	3	Y	74	71	0	28
						81	9							
09	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	13	1	1263	3	Y	72	84	0	16
						79	9							
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			16
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 6H		RRCID -> 266648		COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341					
05	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	12	1	4725	3	Y	257	251	0	54
						283	9							
06	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	10	1	4798	3	Y	234	245	0	43
						6	4	257	9					
07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	18	1	4883	3	Y	263	233	0	73
						289	9							
08	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	9	1	4722	3	Y	279	265	0	87
						307	9							
*09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	45	1	4397	3	Y	235	276	0	46
						1	4	259	9					
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			46
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 17H		RRCID -> 266649		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695					
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	9	1	1135	3	Y	74	71	0	22
						81	9							
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	13	1	1546	3	Y	54	57	0	19
						4	4	59	9					
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	12	1	1418	3	Y	64	59	0	24
						70	9							
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	17	1	1340	3	Y	113	98	0	39
						124	9							
*09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	15	1	1279	3	Y	115	130	0	24
						127	9							
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			24
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 19H		RRCID -> 266651		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 20H		RRCID -> 266654		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8556 - 13684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	27	1	3423	3	Y	216	201	0	46
						1	4	238	9					
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	27	1	3242	3	Y	353	349	0	50
						9	4	388	9					
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	28	1	3267	3	Y	332	312	0	70
						365	9							
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	38	1	3083	3	Y	199	194	0	75
						219	9							
*09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	37	1	3042	3	Y	159	192	0	42
						175	9							
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			42
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 18H		RRCID -> 266672		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8686 - 13447				
05	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	22	1	2749	3	Y	192	181	0	47
						211	9							
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	24	1	2841	3	Y	199	202	0	44
						8	4	219	9					
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	25	1	2866	3	Y	168	159	0	53
						185	9							
08	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	34	1	2726	3	Y	142	131	0	64
						156	9							
09	3090 X	2826	-0-	-264	-0-	32	1	2627	3	Y	152	176	0	40
						167	9							
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			40
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 7H		RRCID -> 266695		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 13561 - 13776				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 27H		RRCID -> 266696		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 8980 - 13661				
05	1829 N	1438	-0-	-391	-0-	3	1	1409	3	Y	24	24	0	7
						26	9							
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	4	1	1683	3	Y	34	34	0	7
						2	4	37	9					
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	4	1	1061	3	Y	35	31	0	11
						39	9							
08	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	2	1	989	3	Y	31	30	0	12
						34	9							
09	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	14	1	1342	3	Y	115	116	0	11
						127	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266715		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 8915 - 13820	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2139 N	1539	-0-	-600	-0-	12 1	N	54	50	0	19
						59 9					
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	17 1	N	97	96	0	20
						6 4					
						107 9					
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	12 1	N	84	79	0	25
						92 9					
08	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	16 1	N	77	71	0	31
						85 9					
09	2160 N	1511	-0-	-649	-0-	17 1	N	73	86	0	18
						80 9					
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT			18

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 28H		RRCID -> 266716		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 9182 - 14018	
05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	177	169	0	43
						1 4					
						195 9					
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	158	163	0	38
						13 4					
						174 9					
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	160	150	0	48
						176 9					
08	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	138	127	0	59
						152 9					
*09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	53 1	Y	154	178	0	35
						169 9					
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-		Y	NO RPT			35

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 13H		RRCID -> 266717		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 9658 - 13802	
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	95	93	0	20
						105 9					
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	87	91	0	16
						2 4					
						96 9					
07	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	5 1	Y	71	63	0	24
						78 9					
08	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	2 1	Y	64	61	0	27
						70 9					
09	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	12 1	Y	73	83	0	17
						80 9					
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		Y	NO RPT			17

STUMBERG RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 266718		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 7985 - 13413	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15	15	0	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14	14	0	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15	15	0	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	222	-0-	222	222	25 1	Y	81	80	0	1
						89 9					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	222		Y	NO RPT			1

STUMBERG RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 266719		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8066 - 13441	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-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.	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 #:		41H	RRCID -> 266720			COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH	7595	PERF. 8016 - 13161
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	394 1	7764 3	Y	421	423 0		39
							463 9						
06		8460 X	7571	-0-	-889	-0-	370 1	6776 3	Y	386	382 0		43
							425 9						
07		8959 X	7479	-0-	-1480	-0-	342 1	6669 3	Y	380	378 0		45
							50 4						
08		8959 X	8281	-0-	-678	-0-	381 1	7459 3	Y	401	406 0		40
							441 9						
09		8670 X	7961	-0-	-709	-0-	380 1	7149 3	Y	393	389 0		44
							432 9						
10		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		42H	RRCID -> 266722			COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH	7606	PERF. 8176 - 13250

05		558 N	295	-0-	-263	-0-	12 1	243 3	Y	36	36 0		1
							40 9						
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	73 1	1336 3	Y	92	91 0		2
							101 9						
07		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	102 1	1987 3	Y	111	110 0		3
							15 4						
08		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	127 1	2484 3	Y	144	144 0		3
							158 9						
*09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	79 1	1484 3	Y	69	68 0		4
							76 9						
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		43H	RRCID -> 266723			COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH	7604	PERF. 8094 - 12911

05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	74 1	1456 3	Y	123	124 0		6
							135 9						
06		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	122 1	2246 3	Y	179	177 0		8
							197 9						
07		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	124 1	2412 3	Y	187	185 0		10
							18 4						
08		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	109 1	2138 3	Y	155	156 0		9
							171 9						
*09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	119 1	2251 3	Y	146	145 0		10
							161 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

STANLEY RANCH			WELL #:		17H	RRCID -> 266726			COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH	8653	PERF. 9536 - 13080

05		5146 X	5064	-0-	-82	-0-	235 1	4767 3	Y	56	60 1		81
							62 9						
06		5880 X	3787	-0-	-2093	-0-	174 1	3522 3	Y	83	85 1		79
							91 9						
07		5859 X	4086	-0-	-1773	-0-	186 1	3814 3	Y	78	81 1		76
							86 9						
08		5859 X	3631	-0-	-2228	-0-	162 1	3348 3	Y	101	102 1		75
							10 4						
09		5670 X	3574	-0-	-2096	-0-	163 1	3312 3	Y	90	80 1		85
							99 9						
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	46 1	17450 3	Y	430	438 0		48
							2 4	473 9					
06		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	52 1	16173 3	Y	399	405 0		42
							439 9						
07		17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	49 1	16857 3	Y	406	407 0		41
							447 9						
08		9269 X	9129	-0-	-140	-0-	51 1	8636 3	Y	402	402 0		41
							442 9						
09		8970 X	8543	-0-	-427	-0-	50 1	8063 3	Y	390	386 0		45
							1 4	429 9					
10		9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-			Y	NO RPT			45

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436													
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
08		900 X	900	-0-	-0-	-0-	165 1	511 3	Y	204	143 1		61
							224 9						
*09		997 X	997	-0-	-0-	-0-	129 1	437 3	Y	392	359 1		94
							431 9						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			94

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788													
05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	1022 1	1928 3	Y	543	634 1		151
							597 9						
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	836 1	2037 3	Y	509	489 1		171
							1 4	560 9					
07		3565 X	2837	-0-	-728	-0-	755 1	1608 3	Y	431	482 1		120
							474 9						
08		3565 X	2010	-0-	-1555	-0-	431 1	1330 3	Y	226	245 1		101
							249 9						
09		3450 X	1906	-0-	-1544	-0-	379 1	1285 3	Y	220	256 1		65
							242 9						
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			65

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346													
05		3689 X	3186	-0-	-503	-0-	8 1	3053 3	Y	114	112 0		24
							125 9						
06		3450 X	2982	-0-	-468	-0-	6 1	2858 3	Y	104	108 0		20
							4 4	114 9					
07		3193 X	3129	-0-	-64	-0-	11 1	3019 3	Y	90	80 0		30
							99 9						
08		3193 X	3019	-0-	-174	-0-	6 1	2912 3	Y	92	87 0		35
							101 9						
09		3090 X	2974	-0-	-116	-0-	28 1	2820 3	Y	114	127 0		22
							1 4	125 9					
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344			
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	
05	3286 X	1606	-0-	-1680	-0-	144 1 136 9	1326 3	Y	124	128 0	17
06	2880 X	1718	-0-	-1162	-0-	146 1 3 4	1433 3 136 9	Y	124	127 0	14
07	2728 X	2051	-0-	-677	-0-	190 1 15 4	1674 3 172 9	Y	156	158 0	12
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	307 1 260 9	2628 3	Y	236	231 0	17
*09	3000 N	3265	-0-	265	265	312 1 4 4	2747 3 202 9	Y	184	181 0	20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	265			Y	NO RPT		20
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543			
05	4619 X	1946	-0-	-2673	-0-	181 1 101 9	1664 3	Y	92	93 0	6
06	4470 X	3346	-0-	-1124	-0-	293 1 7 4	2885 3 161 9	Y	146	145 0	7
07	3813 X	1722	-0-	-2091	-0-	167 1 13 4	1476 3 66 9	Y	60	63 0	4
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-	3 0	1
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-		1
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		1
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321			
05	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	597 1 378 9	5506 3	Y	344	344 0	29
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	494 1 11 4	4846 3 305 9	Y	277	282 0	24
07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	585 1 47 4	5173 3 230 9	Y	209	215 0	18
08	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	707 1 1 4	6054 3 229 9	Y	208	205 0	21
*09	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	610 1 8 4	5366 3 224 9	Y	204	199 0	26
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		26
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 39H		RRCID -> 266908		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052			
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	200 1 89 9	3946 3	Y	81	81 0	14
06	4050 X	3874	-0-	-176	-0-	196 1 81 9	3597 3	Y	74	73 0	15
07	4123 X	3505	-0-	-618	-0-	167 1 25 4	3273 3 40 9	Y	36	36 0	15
08	4247 X	3523	-0-	-724	-0-	168 1 53 9	3302 3	Y	48	49 0	14
09	4110 X	4079	-0-	-31	-0-	201 1 85 9	3793 3	Y	77	76 0	15
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		40H	RRCID ->	266910	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8028 - 13165
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		
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	272 1	5374 3	Y	281	282 0		20
						309 9						
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	302 1	5540 3	Y	249	246 0		23
						274 9						
07	6324 X	6089	-0-	-235	-0-	283 1	5525 3	Y	217	216 0		24
						42 4	239 9					
08	6324 X	5754	-0-	-570	-0-	267 1	5237 3	Y	227	229 0		22
						250 9						
09	6120 X	5637	-0-	-483	-0-	272 1	5120 3	Y	223	221 0		24
						245 9						
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT			24

FOGMT		WELL #:		6SH	RRCID ->	266924	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	9130 - 12275
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			356
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			356

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		44H	RRCID ->	266938	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8092 - 12156
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	177 1	1635 3	Y	80	80 0		4
						88 9						
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	135 1	1319 3	Y	54	55 0		3
						3 4	59 9					
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	124 1	1093 3	Y	80	80 0		3
						10 4	88 9					
08	1891 N	1186	-0-	-705	-0-	111 1	945 3	Y	118	116 0		5
						130 9						
09	1530 N	1160	-0-	-370	-0-	112 1	981 3	Y	60	60 0		5
						1 4	66 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		45H	RRCID ->	266939	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8160 - 12032
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	140 1	1287 3	Y	77	79 0		9
						85 9						
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	155 1	1516 3	Y	81	82 0		8
						3 4	89 9					
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	219 1	1929 3	Y	107	108 0		7
						17 4	118 9					
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	223 1	1904 3	Y	101	100 0		8
						111 9						
*09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	198 1	1737 3	Y	98	96 0		10
						2 4	108 9					
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-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 #:		46H		RRCID -> 266940		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 8149 - 12079		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	Y	54	55	0	6
						59	9							
06	1110 N	654	-0-	-456	-0-	57	1	557	3	Y	35	36	0	5
						1	4	39	9					
07	1023 N	821	-0-	-202	-0-	78	1	684	3	Y	48	49	0	4
						6	4	53	9					
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	94	1	805	3	Y	39	39	0	4
						43	9							
*09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	220	1	1938	3	Y	29	29	0	4
						3	4	32	9					
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			4

STANLEY RANCH		WELL #:		20H		RRCID -> 266941		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 9420 - 14680		

05	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	253	1	5148	3	Y	69	70	1	42
						76	9							
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	246	1	4990	3	Y	134	132	1	44
						147	9							
07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	256	1	5242	3	Y	139	141	1	42
						153	9							
08	5487 X	5115	-0-	-372	-0-	229	1	4749	3	Y	112	119	1	35
						14	4	123	9					
09	5310 X	4405	-0-	-905	-0-	202	1	4096	3	Y	97	86	1	46
						107	9							
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			46

STANLEY RANCH		WELL #:		6H		RRCID -> 266943		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 9552 - 13020		

05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	248	1	5638	3	Y	174	160	1	44
						191	9							
06	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	229	1	5259	3	Y	108	121	1	31
						119	9							
07	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	257	1	5786	3	Y	98	112	1	17
						108	9							
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	243	1	5547	3	Y	138	129	1	26
						3	4	152	9					
*09	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	244	1	5495	3	Y	107	94	1	39
						118	9							
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		26H		RRCID -> 266944		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 8319 - 13403		

05	8897 X	8202	-0-	-695	-0-	35	1	7624	3	Y	494	497	0	13
						543	9							
06	8610 X	8293	-0-	-317	-0-	35	1	7760	3	Y	453	453	0	13
						498	9							
07	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	34	1	7972	3	Y	507	501	0	19
						19	4	558	9					
08	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	29	1	7752	3	Y	520	522	0	17
						2	4	572	9					
09	7950 X	7561	-0-	-389	-0-	38	1	6975	3	Y	498	497	0	18
						548	9							
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-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 #: 25H		RRCID -> 266945			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419	
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	
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	10 1 111 9	2197 3	Y	101	101 0	6	
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	9 1 117 9	1976 3	Y	106	106 0	6	
07	2139 N	1772	-0-	-367	-0-	7 1 4 4	1640 3	Y	110	109 0	7	
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	8 1 154 9	2009 3	Y	140	140 0	7	
*09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	13 1 156 9	2442 3	Y	142	141 0	8	
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		8	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 266946			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556	
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	23 1 370 9	4838 3	Y	336	337 0	10	
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	20 1 317 9	4425 3	Y	288	289 0	9	
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	20 1 10 4	4512 3	Y	326	322 0	13	
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	4441 3	Y	289	291 0	11	
09	4500 X	4479	-0-	-21	-0-	23 1 262 9	4194 3	Y	238	239 0	10	
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		10	

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 267110			COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654	
05	2294 X	1239	-0-	-1055	-0-	53 1 48 9	1138 3	Y	44	168 1	398	
06	2010 X	1397	-0-	-613	-0-	52 1 47 9	1298 3	Y	43		441	
07	2077 X	1334	-0-	-743	-0-	304 1 35 9	995 3	Y	32		473	
08	2077 X	1120	-0-	-957	-0-	177 1 52 9	891 3	Y	47		520	
*09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	74 1 84 9	1413 3	Y	76	176 1	420	
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		420	

STUMBERG RANCH			WELL #: 16H		RRCID -> 267111			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309	
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	324 1 623 9	2482 3	Y	566	565 0	44	
06	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	337 1 2 4	2349 3	Y	517	520 0	41	
07	3720 X	3469	-0-	-251	-0-	385 1 25 4	2453 3	Y	551	548 0	44	
08	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	322 1 2 4	2328 3	Y	552	554 0	42	
09	3600 X	3167	-0-	-433	-0-	344 1 595 9	2228 3	Y	541	538 0	45	
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		45	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267112			COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	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										
STUMBERG RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 267113			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215		
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		
05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	358 1	2741 3	Y	357	356 0	19		
						393 9							
06	3450 X	3129	-0-	-321	-0-	347 1	2424 3	Y	323	324 0	18		
						3 4	355 9						
07	3596 X	3231	-0-	-365	-0-	385 1	2450 3	Y	337	336 0	19		
						25 4	371 9						
08	3596 X	3132	-0-	-464	-0-	335 1	2425 3	Y	336	338 0	17		
						2 4	370 9						
09	3390 X	3186	-0-	-204	-0-	378 1	2452 3	Y	324	322 0	19		
						356 9							
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		19		

STUMBERG RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 267115			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188		
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	209 1	1597 3	Y	476	474 0	16		
						524 9							
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	207 1	1439 3	Y	434	435 0	15		
						1 4	477 9						
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	207 1	1324 3	Y	422	421 0	16		
						14 4	464 9						
08	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	206 1	1486 3	Y	471	472 0	15		
						1 4	518 9						
09	2130 N	1731	-0-	-399	-0-	179 1	1159 3	Y	357	355 0	17		
						393 9							
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		17		

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 267118			COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335		
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	8 1	1789 3	Y	132	133 0	8		
						145 9							
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	8 1	1727 3	Y	106	106 0	8		
						117 9							
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	8 1	1806 3	Y	124	122 0	10		
						4 4	136 9						
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	7 1	1778 3	Y	163	164 0	9		
						179 9							
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	8 1	1468 3	Y	112	112 0	9		
						123 9							
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		9		

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267119			COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284		
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	11 1	2351 3	Y	100	100 0	3		
						110 9							
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	9 1	1962 3	Y	92	92 0	3		
						101 9							
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	8 1	2030 3	Y	145	143 0	5		
						5 4	160 9						
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	9 1	2214 3	Y	141	141 0	5		
						155 9							
*09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	10 1	1920 3	Y	174	173 0	6		
						191 9							
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-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 NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
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

05		4526 X	4122	-0-	-404	-0-	106 1	3527 3	488 9	Y	444	446 0		44
							1 4	488 9						
06		4290 X	3979	-0-	-311	-0-	109 1	3423 3	447 9	Y	406	417 0		33
							447 9							
07		4309 X	3989	-0-	-320	-0-	108 1	3399 3	482 9	Y	438	440 0		31
							482 9							
08		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	122 1	3749 3	3 4	Y	443	445 0		29
							3 4	487 9						
09		4170 X	4047	-0-	-123	-0-	107 1	3486 3	3 4	Y	410	400 0		39
							3 4	451 9						
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				Y	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
05		5983 X	5277	-0-	-706	-0-	144 1	4759 3	1 4	Y	339	341 0		33
							1 4	373 9						
06		5790 X	5165	-0-	-625	-0-	149 1	4699 3	1 4	Y	287	296 0		24
							1 4	316 9						
07		5580 X	5087	-0-	-493	-0-	145 1	4620 3	1 4	Y	292	294 0		22
							1 4	321 9						
08		5580 X	4938	-0-	-642	-0-	145 1	4456 3	4 4	Y	303	304 0		21
							4 4	333 9						
*09		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	154 1	4996 3	4 4	Y	320	311 0		30
							4 4	352 9						
10		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
05		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	110 1	3642 3	1 4	Y	243	244 0		21
							1 4	267 9						
06		3990 X	3873	-0-	-117	-0-	106 1	3309 3	458 9	Y	416	417 0		20
							458 9							
07		4123 X	3902	-0-	-221	-0-	111 1	3535 3	1 4	Y	232	238 0		14
							1 4	255 9						
08		4123 X	4023	-0-	-100	-0-	119 1	3636 3	3 4	Y	241	242 0		13
							3 4	265 9						
09		3900 X	3621	-0-	-279	-0-	101 1	3276 3	2 4	Y	220	215 0		18
							2 4	242 9						
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
05		3844 X	2899	-0-	-945	-0-	88 1	2565 3	2 4	Y	222	225 0		7
							2 4	244 9						
06		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	121 1	3659 3	18 4	Y	316	313 0		10
							18 4	348 9						
07		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	94 1	3473 3	23 4	Y	258	258 0		10
							23 4	284 9						
08		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	108 1	3428 3	6 4	Y	250	253 0		7
							6 4	275 9						
*09		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	112 1	3576 3	6 4	Y	192	193 0		6
							6 4	211 9						
10		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 28H		RRCID -> 267141		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8528 - 14618		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	153 1	4471 3	Y	433	437 0		9
							4 4	476 9					
06		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	139 1	4213 3	Y	347	346 0		10
							21 4	382 9					
07		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	118 1	4350 3	Y	362	360 0		12
							29 4	398 9					
08		4743 X	4252	-0-	-491	-0-	118 1	3719 3	Y	372	375 0		9
							6 4	409 9					
09		4590 X	3854	-0-	-736	-0-	106 1	3395 3	Y	315	317 0		7
							6 4	347 9					
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 29H		RRCID -> 267147		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8669 - 14868		
05		5580 X	5393	-0-	-187	-0-	162 1	4726 3	Y	455	460 0		18
							4 4	501 9					
06		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	166 1	5038 3	Y	474	471 0		21
							25 4	521 9					
07		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	167 1	6170 3	Y	513	510 0		24
							41 4	564 9					
08		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	189 1	5979 3	Y	570	574 0		20
							10 4	627 9					
*09		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	174 1	5592 3	Y	472	475 0		17
							10 4	519 9					
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			17

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267198		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 6808		PERF. 7870 - 12767		
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	112 1	1145 3	Y	495	489 0		37
							2 4	545 9					
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	123 1	1172 3	Y	465	466 0		36
							512 9						
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	117 1	1038 3	Y	313	317 0		32
							11 4	344 9					
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	144 1	1405 3	Y	447	446 0		33
							492 9						
*09		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	180 1	1681 3	Y	455	460 0		28
							1 4	501 9					
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			28

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267212		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7829 - 12785		
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	373 1	3810 3	Y	578	574 0		33
							5 4	636 9					
06		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	351 1	3354 3	Y	489	491 0		31
							538 9						
07		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	434 1	3839 3	Y	441	441 0		31
							42 4	485 9					
08		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	398 1	3897 3	Y	512	514 0		29
							563 9						
*09		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	345 1	3220 3	Y	453	460 0		22
							1 4	498 9					
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 267225			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1984 X	548	-0-	-1436	-0-	22 1 59 9	467 3	Y	54	55 0	13	
06	1800 X	328	-0-	-1472	-0-	14 1 37 9	277 3	Y	34	33 0	14	
07	713 N	451	-0-	-262	-0-	21 1 29 9	401 3	Y	26	29 0	11	
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52 1 10 9	829 3	Y	9	10 0	10	
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31 1 33 9	507 3	Y	30	30 0	10	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		10	

BEINHORN RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267233			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986	
05	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	290 1 1 4	6134 3	Y	455	456 0	25	
06	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	282 1 1 4	5719 3	Y	463	463 0	25	
07	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	292 1 3 4	5724 3	Y	481	485 0	21	
08	6479 X	5791	-0-	-688	-0-	314 1 1 4	5006 3	Y	427	432 0	16	
*09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	350 1 2 4	5798 3	Y	496	494 0	18	
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		18	

BEINHORN RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267236			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005	
05	5115 X	4959	-0-	-156	-0-	204 1 1 4	4307 3	Y	406	406 0	24	
06	5190 X	5134	-0-	-56	-0-	221 1 1 4	4476 3	Y	396	396 0	24	
07	5363 X	5342	-0-	-21	-0-	238 1 2 4	4659 3	Y	403	407 0	20	
08	5363 X	3027	-0-	-2336	-0-	163 1 1 4	2611 3	Y	229	236 0	13	
09	5130 X	4908	-0-	-222	-0-	256 1 1 4	4241 3	Y	373	371 0	15	
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		15	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267264			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106	
05	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	228 1 574 9	3953 3	Y	522	533 0	33	
06	5040 X	4883	-0-	-157	-0-	267 1 1 4	4026 3	Y	535	542 0	26	
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	258 1 1 4	4605 3	Y	532	518 0	40	
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	290 1 1 4	4485 3	Y	540	542 0	38	
09	5040 X	4927	-0-	-113	-0-	273 1 1 4	4137 3	Y	469	465 0	42	
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		42	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267266		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8496 - 14061	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	3782 X	3040	-0-	-742	-0-	156 1	2701 3	Y	166	170 0		6
						183 9						
06	3600 X	3319	-0-	-281	-0-	192 1	2878 3	Y	226	228 0		4
						249 9						
07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	198 1	3538 3	Y	223	217 0		10
						1 4	245 9					
08	3689 X	3313	-0-	-376	-0-	189 1	2909 3	Y	195	196 0		9
						215 9						
*09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	234 1	3549 3	Y	240	236 0		13
						1 4	264 9					
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			13

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 267278		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8480 - 14426	

05	5270 X	4914	-0-	-356	-0-	247 1	4276 3	Y	355	361 0		23
						391 9						
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	312 1	4690 3	Y	458	461 0		20
						1 4	504 9					
07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	262 1	4671 3	Y	422	411 0		31
						1 4	464 9					
08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	311 1	4815 3	Y	426	428 0		29
						1 4	469 9					
*09	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	337 1	5123 3	Y	384	380 0		33
						2 4	422 9					
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			33

STANLEY RANCH			WELL #: 7H		RRCID -> 267279		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8613		PERF. 9265 - 13763	

05	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	443 1	9152 3	Y	314	258 1		256
						1 4	345 9					
06	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	432 1	9005 3	Y	295	296 1		255
						325 9						
07	8401 X	6081	-0-	-2320	-0-	266 1	5611 3	Y	180	251 1		184
						6 4	198 9					
08	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	395 1	8298 3	Y	266	236 1		214
						3 4	293 9					
*09	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	425 1	7988 3	Y	214	175 1		253
						235 9						
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT			253

STANLEY RANCH			WELL #: 9H		RRCID -> 267280		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9586 - 13965	

05	10695 X	10276	-0-	-419	-0-	454 1	9380 3	Y	401	346 1		254
						1 4	441 9					
06	10350 X	9918	-0-	-432	-0-	433 1	9053 3	Y	392	394 1		252
						1 4	431 9					
07	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	445 1	9424 3	Y	390	468 1		174
						11 4	429 9					
08	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	452 1	9494 3	Y	341	317 1		198
						3 4	375 9					
*09	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	494 1	9290 3	Y	335	266 1		267
						369 9						
10	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			Y	NO RPT			267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	11222 X	10914	-0-	-308	-0-	486	1 10060	2 366	4 9	Y	333	286	1	119	
06	10860 X	10273	-0-	-587	-0-	454	1 9490	1 328	4 9	Y	298	306	1	111	
07	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	474	1 10007	1 319	4 9	Y	290	352	1	49	
08	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	471	1 9897	4 330	4 9	Y	300	273	1	76	
*09	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	523	1 9832	308 9		Y	280	224	1	132	
10	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT			132	

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

05	7161 X	7082	-0-	-79	-0-	317	1 6563	1 201	4 9	Y	183	160	1	260
06	7350 X	6626	-0-	-724	-0-	295	1 6144	187 9		Y	170	173	1	257
07	6913 X	6734	-0-	-179	-0-	296	1 6251	7 180	4 9	Y	164	199	1	222
08	6913 X	6754	-0-	-159	-0-	300	1 6300	2 152	4 9	Y	138	130	1	230
09	6690 X	6559	-0-	-131	-0-	324	1 6093	142 9		Y	129	103	1	256
10	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT			256

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

05	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	29	1 10992	1 307	4 9	Y	279	285	0	31
06	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	34	1 10588	290 9		Y	264	267	0	28
07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	32	1 11002	285 9		Y	259	261	0	26
08	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	33	1 5544	278 9		Y	253	254	0	25
09	5610 X	5538	-0-	-72	-0-	32	1 5235	1 270	4 9	Y	245	242	0	28
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	14	1 5398	1 122	4 9	Y	111	112	0	12
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	17	1 5350	128 9		Y	116	116	0	12
07	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	16	1 5508	120 9		Y	109	110	0	11
08	3286 X	2828	-0-	-458	-0-	16	1 2698	114 9		Y	104	104	0	11
09	3180 X	2694	-0-	-486	-0-	16	1 2569	109 9		Y	99	98	0	12
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 16H		RRCID -> 267348			COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	9264 3 208 9	Y	189	195 0	21	
06	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	28 1 196 9	8885 3	Y	178	181 0	18	
07	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	27 1 208 9	9266 3	Y	189	188 0	19	
08	5177 X	4925	-0-	-252	-0-	28 1 207 9	4690 3	Y	188	188 0	19	
09	5010 X	4557	-0-	-453	-0-	28 1 193 9	4336 3	Y	175	173 0	21	
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		21	

DIAMOND H RANCH			WELL #: 4H		RRCID -> 267384			COMPL. DATE 04/29/2012			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056	
05	3100 N	4136	-0-	1036	2464	389 1 1 4	2994 3 752 9	Y	684	683 0	15	
06	6419 X	3955	-0-	-2464	-0-	396 1 1 4	2787 3 771 9	Y	701	697 0	19	
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	370 1 6 4	2565 3 585 9	Y	532	536 0	15	
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	311 1 2 4	2702 3 664 9	Y	604	604 0	15	
09	3150 X	3073	-0-	-77	-0-	136 1 3 4	2361 3 573 9	Y	521	519 0	17	
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		17	

DIAMOND H STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 267385			COMPL. DATE 05/04/2012			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243	
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	152 1 359 9	1709 3	Y	326	326 0	3 1 7	
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	213 1 388 9	2067 3	Y	353	351 0	9	
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	137 1 410 9	1357 3	Y	373	373 0	9	
08	1643 X	1553	-0-	-90	-0-	104 1 340 9	1109 3	Y	309	293 0	15 1 10	
09	1590 X	1340	-0-	-250	-0-	63 1 1 4	967 3 309 9	Y	281	282 0	9	
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		9	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B			WELL #: 17H		RRCID -> 267386			COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917	
05	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	9434 3 386 9	Y	351	359 0	42	
06	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	29 1 371 9	9081 3	Y	337	341 0	38	
07	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	26 1 347 9	8899 3	Y	315	318 0	35	
08	4867 X	4851	-0-	-16	-0-	26 1 360 9	4465 3	Y	327	326 0	36	
09	4710 X	4701	-0-	-9	-0-	28 1 337 9	4336 3	Y	306	303 0	39	
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT		39	

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 23H		RRCID -> 267387			COMPL. DATE 03/17/2012			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 267388		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333					
M	O	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LA BANDERA RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352						
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	174	1	328	3	Y	231	236	1	58
						254	9							
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	229	1	559	3	Y	312	273	1	97
						343	9							
07	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	376	1	799	3	Y	461	445	1	113
						507	9							
08	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	316	1	976	3	Y	515	441	1	187
						567	9							
*09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	248	1	841	3	Y	240	338	1	89
						264	9							
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			89

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 267390		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391						
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2088	3	Y	137	140	0	7
						151	9							
06	2280 X	2183	-0-	-97	-0-	128	1	1916	3	Y	126	127	0	6
						139	9							
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	147	1	2619	3	Y	204	198	0	12
						224	9							
08	2604 X	1966	-0-	-638	-0-	111	1	1716	3	Y	126	128	0	10
						139	9							
09	2520 X	2042	-0-	-478	-0-	117	1	1780	3	Y	131	130	0	11
						1	4	144	9					
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 267391		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471						
05	4402 X	3686	-0-	-716	-0-	180	1	3113	3	Y	357	364	0	21
						393	9							
06	4260 X	3777	-0-	-483	-0-	213	1	3209	3	Y	322	326	0	17
						1	4	354	9					
07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	240	1	4283	3	Y	379	369	0	27
						1	4	417	9					
08	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	281	1	4352	3	Y	377	380	0	24
						1	4	415	9					
*09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	275	1	4166	3	Y	360	357	0	27
						1	4	396	9					
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-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 #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
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		
05		4823 X	4823	-0-	-0-	243	1	4207	3	Y	339	344	0	24
						373	9							
06		4200 X	4169	-0-	-31	242	1	3644	3	Y	256	261	0	19
						1	4	282	9					
07		5534 X	5534	-0-	-0-	274	1	4883	3	Y	342	332	0	29
						1	4	376	9					
08		5053 X	5053	-0-	-0-	286	1	4429	3	Y	306	308	0	27
						1	4	337	9					
*09		5406 X	5406	-0-	-0-	314	1	4763	3	Y	298	295	0	30
						1	4	328	9					
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867					Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
05		2666 X	772	-0-	-1894	41	1	701	3	Y	27	29	0	7
						30	9							
06		2580 X	1257	-0-	-1323	76	1	1145	3	Y	33	33	0	7
						36	9							
07		2046 X	789	-0-	-1257	41	1	727	3	Y	19	19	0	7
						21	9							
08		1843 N	1843	-0-	-0-	108	1	1659	3	Y	69	69	0	7
						76	9							
09		1260 N	1043	-0-	-217	64	1	960	3	Y	17	17	0	7
						19	9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
05		6758 X	6014	-0-	-744	300	1	5197	3	Y	470	480	0	35
						517	9							
06		6616 X	6616	-0-	-0-	379	1	5700	3	Y	487	492	0	30
						1	4	536	9					
07		7650 X	7650	-0-	-0-	377	1	6727	3	Y	495	482	0	43
						1	4	545	9					
08		7755 X	7755	-0-	-0-	439	1	6785	3	Y	482	485	0	40
						1	4	530	9					
*09		7630 X	7630	-0-	-0-	440	1	6674	3	Y	467	462	0	45
						2	4	514	9					
10		6851 X	NO RPT	-0-	-6851					Y	NO RPT			45

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
05		2322 N	2322	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	78	76	0	20
						86	9							
06		2190 N	2121	-0-	-69	5	1	2006	3	Y	98	100	0	18
						2	4	108	9					
07		3038 X	2173	-0-	-865	7	1	2056	3	Y	100	88	0	30
						110	9							
08		3038 X	2208	-0-	-830	4	1	2088	3	Y	105	99	0	36
						116	9							
09		2550 X	2017	-0-	-533	20	1	1901	3	Y	87	103	0	20
						96	9							
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 25H		RRCID -> 267396		COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439			
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
05	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	8 1	3108 3	Y	99	98 0		19
06	3180 X	1218	-0-	-1962	-0-	109 9						
07	2294 X	485	-0-	-1809	-0-	3 1	1164 3	Y	45	51 0		13
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	1 4	50 9					
*09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	2 1	463 3	Y	18	17 0		14
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	20 9						
						6 1	3232 3	Y	71	63 0		22
						78 9						
						41 1	4007 3	Y	96	105 0		13
						1 4	106 9					
								Y	NO RPT			13

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 26H		RRCID -> 267397		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494			
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	3 1	1316 3	Y	96	93 0		13
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	106 9						
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	3 1	1433 3	Y	69	73 0		9
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	2 4	76 9					
*09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	6 1	1704 3	Y	88	77 0		20
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	97 9						
						3 1	1642 3	Y	81	78 0		23
						89 9						
						15 1	1384 3	Y	32	46 0		9
						35 9						
								Y	NO RPT			9

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 267398		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878			
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	355 1	2796 3	Y	304	289 1		50
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	334 9						
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	306 1	2859 3	Y	314	310 1		54
08	2883 X	1645	-0-	-1238	-0-	3 4	345 9					
*09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	315 1	2698 3	Y	266	269 1		51
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	38 4	293 9					
						112 1	1278 3	Y	230	208 1		73
						2 4	253 9					
						297 1	2923 3	Y	270	295 1		48
						297 9						
								Y	NO RPT			48

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 267399		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414			
05	3534 X	2884	-0-	-650	-0-	287 1	2261 3	Y	305	296 1		51
06	3420 X	2879	-0-	-541	-0-	336 9						
07	3441 X	2908	-0-	-533	-0-	245 1	2282 3	Y	318	315 1		54
08	3441 X	2296	-0-	-1145	-0-	2 4	350 9					
*09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	260 1	2224 3	Y	357	347 1		64
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	31 4	393 9					
						165 1	1884 3	Y	222	212 1		74
						3 4	244 9					
						315 1	3102 3	Y	479	476 1		77
						527 9						
								Y	NO RPT			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
SOUTH SPUR STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 267400		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262		
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
05	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	85 1 1 4	3020 3 691 9	Y	628 618 1	70
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	613 1 2 4	2499 3 481 9	Y	437 439 1	68
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	454 1 18 4	2011 3 451 9	Y	410 408 1	70
08	3534 X	3332	-0-	-202	-0-	536 1 1 4	2153 3 642 9	Y	584 548 1	106
*09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	597 1 3 4	2512 3 619 9	Y	563 553 1	116
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT	116
LA BANDERA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 267439		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744		
05	3565 X	184	-0-	-3381	-0-	3 1 26 9	155 3	Y	24 21 1	3
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	4 1 64 9	395 3	Y	58 56 1	5
07	707 X	707	-0-	-0-	-0-	6 1 1 4	659 3 41 9	Y	37 39 1	3
08	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	17 1 145 9	2257 3	Y	132 117 1	18
*09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	16 1 132 9	1517 3	Y	120 126 1	12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
SOUTH SPUR STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 267546		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243		
05	1984 N	1349	-0-	-635	-0-	37 1 1 4	1311 3	Y	-0-	-0-
06	1980 N	1424	-0-	-556	-0-	270 1 1 4	1101 3 52 9	Y	47 41 1	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 6 1	-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-	-0-
09	1410 N	231	-0-	-1179	-0-	36 1 43 9	152 3	Y	39 33 1	6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
SOUTH SPUR STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 267547		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204		
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	34 1 150 9	1184 3	Y	136 234 1	28
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	162 1 1 4	664 3 404 9	Y	367 340 1	55
07	1426 X	1395	-0-	-31	-0-	112 1 4 4	494 3 785 9	Y	714 656 1	113
08	1426 X	1050	-0-	-376	-0-	161 1 245 9	644 3	Y	223 280 1	56
09	1380 X	805	-0-	-575	-0-	119 1 1 4	505 3 180 9	Y	164 180 1	40
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	125 1	3657 3	Y	237	239 0		14
							3 4	261 9					
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	126 1	3819 3	Y	236	234 0		16
							19 4	260 9					
07		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	119 1	4373 3	Y	237	236 0		17
							29 4	261 9					
08		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	137 1	4304 3	Y	278	280 0		15
							7 4	306 9					
09		3240 X	1724	-0-	-1516	-0-	48 1	1560 3	Y	103	106 0		12
							3 4	113 9					
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A													

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378													

05		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	209 1	6125 3	Y	593	599 0		20
							6 4	652 9					
06		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	192 1	5812 3	Y	560	558 0		22
							29 4	616 9					
07		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	171 1	6311 3	Y	542	540 0		24
							42 4	596 9					
08		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	204 1	6457 3	Y	620	625 0		19
							11 4	682 9					
*09		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	191 1	6146 3	Y	525	528 0		16
							11 4	578 9					
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT			16

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039													

05		9920 X	9881	-0-	-39	-0-	446 1	9213 3	Y	201	181 1		113
							1 4	221 9					
06		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	443 1	9266 3	Y	197	199 1		111
							1 4	217 9					
07		11284 X	9806	-0-	-1478	-0-	434 1	9165 3	Y	179	222 1		68
							10 4	197 9					
08		11284 X	10437	-0-	-847	-0-	464 1	9757 3	Y	193	174 1		87
							4 4	212 9					
09		10320 X	9441	-0-	-879	-0-	465 1	8749 3	Y	206	160 1		133
							227 9						
10		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			Y	NO RPT			133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 267555		COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	224 1	1713 3	458 9	Y	416	417 0	3
06	3300 X	2509	-0-	-791	-0-	226 1	1926 3	356 9	Y	324	324 0	3
07	2542 X	2438	-0-	-104	-0-	281 1	1783 3	371 9	Y	337	337 0	3
08	2542 X	2040	-0-	-502	-0-	238 1	1513 3		Y	263	264 0	2
09	2460 X	813	-0-	-1647	-0-	289 9			Y	101	101 0	2
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	131 1	571 3		Y	NO RPT		2
						111 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 267556		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120		
05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	47 1	10328 3	965 9	Y	877	881 0	34
06	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	40 1	8878 3		Y	754	754 0	34
07	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	829 9			Y	827	817 0	44
08	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	39 1	9015 3	910 9	Y	846	850 0	40
*09	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	21 4	9391 3	931 9	Y	826	825 0	41
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	36 1	8855 3	909 9	Y	NO RPT		41
						2 4						
						47 1						
						1 4						

STUMBERG RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 267560		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165		
05	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	538 1	4117 3	578 9	Y	525	529 0	13
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	3 4	4528 3	427 9	Y	388	389 0	12
07	6014 X	5493	-0-	-521	-0-	532 1	4142 3	692 9	Y	629	628 0	13
08	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	8 4	5122 3	661 9	Y	601	605 0	9
09	5820 X	4272	-0-	-1548	-0-	805 1	2850 3		Y	696	691 0	14
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	2 4			Y	NO RPT		14
						656 1						
						766 9						

STUMBERG RANCH			WELL #: 21H		RRCID -> 267561		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059		
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	456 1	3479 3	499 9	Y	454	457 0	11
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	2 4	4938 3	482 9	Y	438	437 0	12
07	4898 X	4009	-0-	-889	-0-	580 1	3034 3	493 9	Y	448	448 0	12
08	4898 X	2807	-0-	-2091	-0-	476 1	2180 3	283 9	Y	257	261 0	8
09	4740 X	1242	-0-	-3498	-0-	6 4	786 3		Y	250	249 0	9
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	343 1			Y	NO RPT		9
						1 4						
						181 1						
						275 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267584		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893		
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	
05	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	491 1 2 4	10160 3 292 9	Y	265	229 1	193	
06	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	460 1 1 4	9614 3 235 9	Y	214	228 1	179	
07	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	468 1 11 4	9879 3 234 9	Y	213	260 1	132	
08	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	468 1 4 4	9844 3 244 9	Y	222	202 1	152	
*09	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	488 1 311 9	9184 3	Y	283	213 1	222	
10	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			Y	NO RPT		222	

WORTHY RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233		
05	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	380 1 1 4	8524 3 327 9	Y	297	293 1	34	
06	8610 X	8508	-0-	-102	-0-	361 1 296 9	7851 3	Y	269	258 1	45	
07	8494 X	8443	-0-	-51	-0-	368 1 260 9	7815 3	Y	236	249 1	32	
08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	381 1 6 4	8479 3 310 9	Y	282	283 1	31	
*09	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	367 1 277 9	8128 3	Y	252	238 1	45	
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT		45	

WORTHY RANCH			WELL #: 24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928		
05	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	386 1 1 4	8648 3 388 9	Y	353	348 1	39	
06	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	378 1 363 9	8210 3	Y	330	316 1	53	
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	392 1 338 9	8320 3	Y	307	320 1	40	
08	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	379 1 5 4	8406 3 352 9	Y	320	325 1	35	
*09	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	359 1 348 9	7940 3	Y	316	294 1	57	
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT		57	

DIAMOND H RANCH			WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268		
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	57 1 271 9	439 3	Y	246	244 0	5	
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	83 1 210 9	585 3	Y	191	190 0	6	
07	4123 X	526	-0-	-3597	-0-	51 1 1 4	354 3 120 9	Y	109	110 0	5	
08	4123 X	681	-0-	-3442	-0-	56 1 144 9	481 3 38 1	Y	131	131 0	5	
*09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	658 3 268 9	Y	244	243 0	6	
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
DIAMOND H RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 267619		COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123		
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	
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	144 1	1101 3	Y	662	663 0	13
						728 9					
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	150 1	1053 3	Y	611	608 0	16
						672 9					
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	241 1	1671 3	Y	598	601 0	13
						4 4	658 9				
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	155 1	1345 3	Y	596	597 0	12
						1 4	656 9				
*09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	60 1	1042 3	Y	411	410 0	13
						1 4	452 9				
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 267620		COMPL. DATE 05/21/2012			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976		
05	2759 X	2195	-0-	-564	-0-	169 1	1534 3	Y	446	445 0	10
						1 4	491 9				
06	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	172 1	1580 3	Y	499	502 0	7
						23 4	549 9				
07	2914 X	1858	-0-	-1056	-0-	151 1	1259 3	Y	403	401 0	9
						5 4	443 9				
08	2914 X	1527	-0-	-1387	-0-	129 1	1048 3	Y	318	318 0	9
						350 9					
09	2820 X	531	-0-	-2289	-0-	46 1	329 3	Y	142	144 0	7
						156 9					
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		7

STUMBERG RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 267771		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050		
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	362 1	2768 3	Y	285	289 0	6
						2 4	314 9				
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	484 1	4129 3	Y	195	195 0	6
						3 4	215 9				
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	476 1	3025 3	Y	148	149 0	5
						5 4	163 9				
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	430 1	2735 3	Y	460	461 0	4
						1 4	506 9				
09	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	346 1	1505 3	Y	510	506 0	8
						561 9					
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		8

STUMBERG RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 267828		COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128		
05	2511 X	2444	-0-	-67	-0-	238 1	1818 3	Y	352	354 0	7
						1 4	387 9				
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	255 1	2168 3	Y	288	288 0	7
						1 4	317 9				
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	283 1	1796 3	Y	208	209 0	6
						3 4	229 9				
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	240 1	1530 3	Y	109	112 0	3
						1 4	120 9				
09	1080 X	837	-0-	-243	-0-	129 1	561 3	Y	134	133 0	4
						147 9					
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-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 #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		7130 X	5033	-0-	-2097	-0-	521 1	3985 3	476	Y	476	478 0		8
							3 4	524 9						
06		5670 X	4855	-0-	-815	-0-	467 1	3970 3	378	Y	378	378 0		8
							2 4	416 9						
07		4650 X	3843	-0-	-807	-0-	432 1	2750 3	596	Y	596	596 0		8
							5 4	656 9						
08		4650 X	4426	-0-	-224	-0-	505 1	3214 3	642	Y	642	644 0		6
							1 4	706 9						
09		4500 X	2970	-0-	-1530	-0-	405 1	1762 3	730	Y	730	725 0		11
							803 9							
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														

05		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	31 1	6667 3	363	Y	363	365 0		9
							399 9							
06		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	27 1	5891 3	301	Y	301	302 0		8
							331 9							
07		6355 X	6132	-0-	-223	-0-	25 1	5712 3	347	Y	347	343 0		12
							13 4	382 9						
08		6355 X	5833	-0-	-522	-0-	21 1	5457 3	322	Y	322	324 0		10
							1 4	354 9						
09		6150 X	5089	-0-	-1061	-0-	26 1	4762 3	274	Y	274	274 0		10
							301 9							
10		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														

05		9300 X	8514	-0-	-786	-0-	38 1	8081 3	359	Y	359	361 0		14
							395 9							
06		10350 X	8774	-0-	-1576	-0-	38 1	8340 3	360	Y	360	359 0		15
							396 9							
07		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	38 1	8917 3	431	Y	431	426 0		20
							21 4	474 9						
08		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	34 1	9008 3	413	Y	413	416 0		17
							2 4	454 9						
*09		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	45 1	8233 3	410	Y	410	409 0		18
							451 9							
10		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														

05		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	19 1	4051 3	222	Y	222	222 0		7
							244 9							
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	18 1	3930 3	172	Y	172	172 0		7
							189 9							
07		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	18 1	4210 3	163	Y	163	161 0		9
							10 4	179 9						
08		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	15 1	3956 3	159	Y	159	160 0		8
							1 4	175 9						
*09		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	21 1	3825 3	159	Y	159	159 0		8
							175 9							
10		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 39H		RRCID -> 267905		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 8776 - 15814		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		7781 X	7532	-0-	-249	-0-	32 1	6981 3	Y	472	475 0		20
							519 9						
06		7890 X	7230	-0-	-660	-0-	30 1	6729 3	Y	428	428 0		20
							471 9						
07		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	31 1	7067 3	Y	447	442 0		25
							16 4	492 9					
08		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	26 1	6981 3	Y	480	482 0		23
							2 4	528 9					
*09		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	35 1	6471 3	Y	466	465 0		24
							513 9						
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 38H		RRCID -> 267919		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 8740 - 15450		
05		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	20 1	4235 3	Y	193	194 0		12
							212 9						
06		3990 X	3934	-0-	-56	-0-	17 1	3743 3	Y	158	158 0		12
							174 9						
07		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	17 1	4155 3	Y	198	196 0		14
							10 4	218 9					
08		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	15 1	4071 3	Y	194	195 0		13
							1 4	213 9					
*09		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	21 1	3960 3	Y	194	193 0		14
							213 9						
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			14

WORTHEY RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267923		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 9064 - 14073		
05		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	491 1	11013 3	Y	378	367 1		40
							1 4	416 9					
06		12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	513 1	11142 3	Y	320	309 1		51
							352 9						
07		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	460 1	9750 3	Y	180	206 1		25
							198 9						
08		10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	429 1	9517 3	Y	319	311 1		33
							6 4	351 9					
*09		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	365 1	8069 3	Y	277	261 1		49
							305 9						
10		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			49

BEINHORN RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 267924		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8559 - 13417		
05		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	272 1	5750 3	Y	893	891 0		47
							1 4	982 9					
06		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	286 1	5804 3	Y	932	930 0		49
							1 4	1025 9					
07		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	314 1	6156 3	Y	601	617 0		33
							3 4	661 9					
08		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	336 1	5370 3	Y	738	740 0		31
							2 4	812 9					
*09		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	351 1	5820 3	Y	906	902 0		35
							2 4	997 9					
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 267925		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	252 1	5326 3	Y	658	660 0		35
							1 4	724 9					
06		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	263 1	5341 3	Y	657	657 0		35
							1 4	723 9					
07		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	269 1	5275 3	Y	682	689 0		28
							3 4	750 9					
08		5704 X	5658	-0-	-46	-0-	294 1	4690 3	Y	612	619 0		21
							1 4	673 9					
*09		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	289 1	4796 3	Y	606	606 0		21
							2 4	667 9					
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			21

BEINHORN RANCH			WELL #: 22H		RRCID -> 267926		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321			

05		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	225 1	4770 3	Y	689	689 0		29
							1 4	758 9					
06		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	216 1	4383 3	Y	659	659 0		29
							1 4	725 9					
07		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	229 1	4485 3	Y	676	678 0		27
							2 4	744 9					
08		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	279 1	4454 3	Y	685	690 0		22
							1 4	754 9					
*09		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	270 1	4476 3	Y	665	663 0		24
							2 4	732 9					
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 11H		RRCID -> 267937		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375			

05		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	56 1	4564 3	Y	359	355 0		14
							395 9						
06		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	56 1	3869 3	Y	335	336 0		13
							3 4	369 9					
07		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	71 1	4190 3	Y	395	385 0		23
							20 4	435 9					
08		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	299 1	4485 3	Y	435	439 0		19
							2 4	479 9					
*09		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	244 1	3897 3	Y	338	338 0		19
							9 4	372 9					
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 12H		RRCID -> 267958		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683			

05		3100 N	149	-0-	-2951	3606	2 1	134 3	Y	12	13 0		2
							13 9						
06		3668 X	62	-0-	-3606	-0-	1 1	54 3	Y	6	6 0		2
							7 9						
07		440 X	440	-0-	-0-	-0-	4 1	395 3	Y	35	35 0		2
							2 4	39 9					
08		93 X	66	-0-	-27	-0-	1 1	54 3	Y	10	10 0		2
							11 9						
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
10		93 X	NO RPT	-0-	-93	-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 #: 4H		RRCID -> 267967		COMPL. DATE 09/15/2010			TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	10 1	841 3	Y	224	219 0		8
							246 9						
06		750 N	704	-0-	-46	-0-	4 1	472 3	Y	207	210 0		5
							228 9						
07		930 N	709	-0-	-221	-0-	6 1	527 3	Y	158	158 0		5
							2 4	174 9					
08		1085 N	566	-0-	-519	-0-	4 1	400 3	Y	147	146 0		6
							162 9						
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #: 10H		RRCID -> 267973		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858			

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
*09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	1 1	62 3	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-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			

05		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	47 1	3829 3	Y	321	318 0		13
							353 9						
06		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	56 1	3887 3	Y	277	278 0		12
							3 4	305 9					
07		3720 X	3697	-0-	-23	-0-	58 1	3366 3	Y	234	231 0		15
							16 4	257 9					
08		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	219 1	3288 3	Y	283	285 0		13
							2 4	311 9					
*09		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	213 1	3407 3	Y	315	311 0		17
							8 4	347 9					
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 268067		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823			

05		3999 X	3297	-0-	-702	-0-	35 1	2865 3	Y	361	358 0		8
							397 9						
06		3870 X	2854	-0-	-1016	-0-	36 1	2452 3	Y	331	332 0		7
							2 4	364 9					
07		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	50 1	2935 3	Y	449	437 0		19
							14 4	494 9					
08		3379 X	3357	-0-	-22	-0-	178 1	2660 3	Y	471	477 0		13
							1 4	518 9					
09		3270 X	2675	-0-	-595	-0-	141 1	2255 3	Y	249	254 0		8
							5 4	274 9					
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3193 X	3147	-0-	-46	-0-	35 1	2853 3	Y	235	232 0		8
							259 9						
06		3180 X	2880	-0-	-300	-0-	38 1	2602 3	Y	216	216 0		8
							2 4	238 9					
07		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	49 1	2815 3	Y	215	211 0		12
							13 4	237 9					
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	200 1	2990 3	Y	225	228 0		9
							1 4	248 9					
*09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	177 1	2827 3	Y	245	242 0		12
							7 4	270 9					
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			12

WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963													
05		5363 X	3421	-0-	-1942	-0-	142 1	3167 3	Y	102	106 1		10
							112 9						
06		6270 X	3400	-0-	-2870	-0-	145 1	3150 3	Y	95	91 1		14
							105 9						
07		3813 X	3115	-0-	-698	-0-	136 1	2878 3	Y	92	96 1		10
							101 9						
08		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	549 1	12195 3	Y	378	351 1		37
							8 4	416 9					
*09		13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	567 1	12543 3	Y	363	337 1		63
							399 9						
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			63

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010													
05		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	31 1	2572 3	Y	156	155 0		2
							172 9						
06		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	33 1	2271 3	Y	125	126 0		1
							2 4	138 9					
07		2821 X	2102	-0-	-719	-0-	33 1	1933 3	Y	115	113 0		3
							9 4	127 9					
08		2821 X	1530	-0-	-1291	-0-	89 1	1340 3	Y	91	94 0		-0-
							1 4	100 9					
09		2730 X	1477	-0-	-1253	-0-	81 1	1294 3	Y	90	89 0		1
							3 4	99 9					
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212													
05		3131 X	2932	-0-	-199	-0-	32 1	2651 3	Y	226	223 0		14
							249 9						
06		3030 X	2492	-0-	-538	-0-	32 1	2238 3	Y	200	200 0		14
							2 4	220 9					
07		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	44 1	2581 3	Y	242	236 0		20
							12 4	266 9					
08		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	246 1	3693 3	Y	394	391 0		23
							2 4	433 9					
*09		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	171 1	2737 3	Y	270	271 0		22
							7 4	297 9					
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH			WELL #: 13H		RRCID -> 268087		COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	370 1	8304 3	Y	302	299 1		31
							1 4	332 9					
06		7740 X	5838	-0-	-1902	-0-	249 1	5404 3	Y	168	173 1		26
							185 9						
07		7719 X	3999	-0-	-3720	-0-	176 1	3724 3	Y	90	106 1		10
							99 9						
08		7719 X	2746	-0-	-4973	-0-	117 1	2612 3	Y	14	24 1		-0-
							2 4	15 9					
09		7470 X	1987	-0-	-5483	-0-	85 1	1893 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
10		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 10H		RRCID -> 268186		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756			
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	261 1	3263 3	Y	384	384 0		30
							422 9						
06		3990 X	3919	-0-	-71	-0-	262 1	3250 3	Y	370	367 0		33
							407 9						
07		4185 X	3604	-0-	-581	-0-	236 1	2918 3	Y	392	388 0		37
							19 4	431 9					
08		4185 X	3695	-0-	-490	-0-	235 1	3031 3	Y	390	395 0		32
							429 9						
09		3930 X	3342	-0-	-588	-0-	227 1	2734 3	Y	346	347 0		31
							381 9						
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 11H		RRCID -> 268188		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350			
05		4340 X	3425	-0-	-915	-0-	213 1	2670 3	Y	493	494 0		30
							542 9						
06		4200 X	3926	-0-	-274	-0-	251 1	3112 3	Y	512	507 0		35
							563 9						
07		3875 X	3846	-0-	-29	-0-	243 1	3007 3	Y	524	519 0		40
							20 4	576 9					
08		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	263 1	3393 3	Y	655	665 0		30
							721 9						
*09		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	260 1	3143 3	Y	480	481 0		29
							528 9						
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 12H		RRCID -> 268189		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216			
05		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	272 1	3403 3	Y	276	276 0		21
							304 9						
06		3660 X	3467	-0-	-193	-0-	235 1	2925 3	Y	279	276 0		24
							307 9						
07		3782 X	3528	-0-	-254	-0-	238 1	2959 3	Y	283	280 0		27
							20 4	311 9					
08		3968 X	3805	-0-	-163	-0-	251 1	3240 3	Y	285	290 0		22
							314 9						
*09		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	304 1	3668 3	Y	313	314 0		21
							344 9						
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		13H	RRCID ->	268289	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	8073 - 13017	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		6696 X	5405	-0-	-1291	-0-	371 1	4651 3	Y	348	347 0		26
							383 9						
06		6480 X	4983	-0-	-1497	-0-	346 1	4292 3	Y	314	311 0		29
							345 9						
07		6634 X	5644	-0-	-990	-0-	389 1	4825 3	Y	362	359 0		32
							32 4	398 9					
08		6386 X	5456	-0-	-930	-0-	365 1	4705 3	Y	351	357 0		26
							386 9						
09		5730 X	4304	-0-	-1426	-0-	300 1	3618 3	Y	351	351 0		26
							386 9						
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		14H	RRCID ->	268291	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7943 - 13068	

05		2015 N	1412	-0-	-603	-0-	89 1	1111 3	Y	193	193 0		20
							212 9						
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	106 1	1315 3	Y	200	198 0		22
							220 9						
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	104 1	1290 3	Y	222	220 0		24
							9 4	244 9					
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	91 1	1175 3	Y	220	224 0		20
							242 9						
09		1470 N	1233	-0-	-237	-0-	80 1	968 3	Y	168	169 0		19
							185 9						
10		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		15H	RRCID ->	268292	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8020 - 12907	

05		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	273 1	3415 3	Y	405	405 0		28
							446 9						
06		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	256 1	3181 3	Y	384	381 0		31
							422 9						
07		4185 X	3860	-0-	-325	-0-	251 1	3114 3	Y	431	426 0		36
							21 4	474 9					
08		4185 X	3660	-0-	-525	-0-	231 1	2971 3	Y	416	423 0		29
							458 9						
09		3990 X	2668	-0-	-1322	-0-	180 1	2172 3	Y	287	288 0		28
							316 9						
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		51H	RRCID ->	268293	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		52H	RRCID ->	268294	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF.	N/A	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 53H		RRCID -> 268295			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 54H		RRCID -> 268297			COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 55H		RRCID -> 268298			COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 44H		RRCID -> 268301			COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763				
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	497	1	3217	3	Y	369	366	0	11
							9	4	406	9					
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	591	1	3233	3	Y	384	386	0	9
							422	9							
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	585	1	3622	3	Y	365	365	0	9
							5	4	402	9					
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	581	1	3542	3	Y	335	338	0	6
							5	4	369	9					
09	4320	X	3916	-0-	-404	-0-	515	1	3071	3	Y	298	299	0	5
							2	4	328	9					
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 268302			COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005				
05	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	326	1	2110	3	Y	480	475	0	20
							6	4	528	9					
06	3030	X	3013	-0-	-17	-0-	393	1	2147	3	Y	430	434	0	16
							473	9							
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	375	1	2316	3	Y	462	459	0	19
							3	4	508	9					
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	390	1	2378	3	Y	489	491	0	17
							3	4	538	9					
*09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	411	1	2451	3	Y	458	458	0	17
							2	4	504	9					
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	206 1	1339 3	Y	411	406 0		18
							4 4	452 9					
06		2190 N	2147	-0-	-43	-0-	259 1	1417 3	Y	428	430 0		16
							471 9						
07		2201 N	2151	-0-	-50	-0-	232 1	1436 3	Y	437	436 0		17
							2 4	481 9					
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	223 1	1363 3	Y	413	416 0		14
							2 4	454 9					
*09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	288 1	1714 3	Y	419	418 0		15
							1 4	461 9					
10		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			15

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
05		3100 X	1937	-0-	-1163	-0-	1898 3	39 9	N	35			142
							2080 3	25 9	N	23			165
06		3270 X	2105	-0-	-1165	-0-	1643 3	50 9	N	45			210
							2382 3	44 9	N	40	167 1		83
07		3379 X	1693	-0-	-1686	-0-	1743 3	50 9	N	45			128
									N	45			128
08		3379 X	2426	-0-	-953	-0-							
09		2550 X	1793	-0-	-757	-0-							
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
05		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	487 1	6140 3	Y	83	80 1		223
							5797 4	91 9					
06		23481 X	23481	-0-	-0-	-0-	799 1	8148 3	Y	82			305
							14444 4	90 9					
07		42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	1429 1	10122 3	Y	131	183 1		253
							30772 4	144 9					
08		34805 X	34805	-0-	-0-	-0-	1761 1	16196 3	Y	162	133 1		282
							16670 4	178 9					
*09		14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	1890 1	11092 3	Y	169	285 1		166
							1359 4	186 9					
10		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			166

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568													
05		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3630 3	315 9	N	286	182 1		303
							3232 3	216 9	N	196	351 1		148
06		4560 X	3448	-0-	-1112	-0-	2476 3	317 9	N	288	180 1		256
							2426 3	220 9	N	200	180 1		276
07		4712 X	2793	-0-	-1919	-0-	1022 3	8 9	N	7			283
									N	NO RPT			283
08		4712 X	2646	-0-	-2066	-0-							
09		4320 X	1030	-0-	-3290	-0-							
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735													
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	513 1	1922 3	Y	284	286 1		71
							312 9						
06		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	487 1	1613 3	Y	309	329 1		51
							12 4	340 9					
07		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	659 1	1631 3	Y	390	296 1		145
							3 4	429 9					
08		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	665 1	1848 3	Y	325	349 1		121
							358 9						
*09		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	593 1	1607 3	Y	361	373 1		109
							397 9						
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		40H	RRCID ->	268318	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7952	PERF. 8717 - 15347		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	92 1	8886 3	Y	783	782 0			33
							3 4	861 9						
06		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	82 1	8345 3	Y	722	722 0			33
							1 4	794 9						
07		10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	89 1	9377 3	Y	797	796 0			34
							1 4	877 9						
08		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	85 1	8866 3	Y	736	735 0			35
							810 9							
*09		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	77 1	8103 3	Y	690	685 0			40
							1 4	759 9						
10		8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			Y	NO RPT				40

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		41H	RRCID ->	268319	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8527 - 15158		
05		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	61 1	5904 3	Y	316	315 0			18
							2 4	348 9						
06		6300 X	6036	-0-	-264	-0-	56 1	5627 3	Y	321	321 0			18
							353 9							
07		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	55 1	5733 3	Y	320	320 0			18
							352 9							
08		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	52 1	5441 3	Y	303	302 0			19
							333 9							
*09		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	53 1	5553 3	Y	304	301 0			22
							334 9							
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT				22

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		43H	RRCID ->	268320	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 8710 - 14642		
05		11749 X	10637	-0-	-1112	-0-	101 1	9804 3	Y	662	661 0			29
							4 4	728 9						
06		11370 X	9983	-0-	-1387	-0-	91 1	9252 3	Y	581	582 0			28
							1 4	639 9						
07		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	87 1	9125 3	Y	571	571 0			28
							1 4	628 9						
08		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	91 1	9600 3	Y	551	550 0			29
							1 4	606 9						
*09		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	87 1	9194 3	Y	559	554 0			34
							1 4	615 9						
10		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT				34

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		50H	RRCID ->	268330	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	PERF. N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

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)	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
05	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	74 1	7188 3	Y	266	265 0			12
						3 4	293 9						
06	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	67 1	6809 3	Y	269	269 0			12
						1 4	296 9						
07	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	66 1	6977 3	Y	277	277 0			12
						1 4	305 9						
08	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	66 1	6922 3	Y	246	245 0			13
						271 9							
*09	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	63 1	6571 3	Y	254	251 0			16
						279 9							
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268332	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8434 - 14800	
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	73 1	7147 3	Y	430	429 0			21
						3 4	473 9						
06	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	66 1	6727 3	Y	465	465 0			21
						1 4	512 9						
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	65 1	6761 3	Y	445	445 0			21
						490 9							
08	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	63 1	6625 3	Y	423	422 0			22
						465 9							
*09	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	64 1	6788 3	Y	439	435 0			26
						1 4	483 9						
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT				26

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	268333	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7352 - 12364	
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	316 1	2486 3	Y	141	136 1			21
						155 9							
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	226 1	2109 3	Y	117	119 1			19
						2 4	129 9						
07	3658 X	2181	-0-	-1477	-0-	211 1	1810 3	Y	123	121 1			21
						25 4	135 9						
08	3317 X	2056	-0-	-1261	-0-	158 1	1806 3	Y	81	77 1			25
						3 4	89 9						
*09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	314 1	3086 3	Y	185	182 1			28
						204 9							
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				28

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	268334	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	8749 - 15047	
05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	51 1	4979 3	Y	392	391 0			21
						2 4	431 9						
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	51 1	5089 3	Y	402	402 0			21
						442 9							
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	45 1	4662 3	Y	393	393 0			21
						432 9							
08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	47 1	4873 3	Y	441	439 0			23
						485 9							
*09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	47 1	4877 3	Y	437	433 0			27
						481 9							
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT				27

OIL AND GAS DIVISION

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	260 1	972 3	Y	317	301	1	86
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	349 9	986 3	Y	358	373	1	71
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	297 1	994 3	Y	338	266	1	143
08	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	8 4	372 9	Y	579	524	1	198
*09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	401 1	1194 3	Y	406	455	1	149
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	2 4		Y	NO RPT			149

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

05	3100 N	3496	-0-	396	396	375 1	2954 3	Y	152	139	1	19
06	3000 N	3444	-0-	444	840	167 9	2971 3	Y	138	138	1	19
07	4884 X	4044	-0-	-840	-0-	318 1	152 9	Y	185	177	1	27
08	3503 X	2727	-0-	-776	-0-	3 4	3396 3	Y	104	101	1	30
*09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	48 4	204 9	Y	128	140	1	18
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	210 1	114 9	Y	NO RPT			18

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

05	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	170 1	1342 3	Y	65	60	1	6
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	72 9	1425 3	Y	89	85	1	10
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	153 1	98 9	Y	157	145	1	22
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	192 1	173 9	Y	141	125	1	38
*09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	23 4	155 9	Y	128	147	1	19
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	152 1	2226 3	Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

05	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	25 1	2484 3	Y	156	155	1	39
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	172 9	2886 3	Y	137	154	1	22
07	3844 X	3825	-0-	-19	-0-	209 1	151 9	Y	165	138	1	49
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3 4	3206 3	Y	120	135	1	34
*09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	437 1	132 9	Y	177	174	1	37
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	182 9	195 9	Y	NO RPT			37

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6696 X	5627	-0-	-1069	-0-	648	1	4199	3	Y	698	689	0			24
						12	4	768	9							
06	6120 X	6018	-0-	-102	-0-	821	1	4486	3	Y	646	651	0			19
						711	9									
07	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	763	1	4722	3	Y	651	649	0			21
						7	4	716	9							
08	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	803	1	4895	3	Y	658	661	0			18
						7	4	724	9							
09	6030 X	6025	-0-	-5	-0-	768	1	4582	3	Y	611	612	0			17
						3	4	672	9							
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280																
05	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	18	1	1807	3	Y	164	163	1			39
						180	9									
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	117	1	1604	3	Y	169	183	1			25
						1	4	186	9							
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	239	1	1750	3	Y	184	156	1			53
						202	9									
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	230	1	1766	3	Y	123	142	1			34
						1	4	135	9							
*09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	285	1	2072	3	Y	205	200	1			39
						1	4	226	9							
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330																
05	7378 X	6965	-0-	-413	-0-	181	1	5994	3	Y	717	720	0			69
						1	4	789	9							
06	7140 X	6902	-0-	-238	-0-	190	1	5999	3	Y	647	665	0			51
						1	4	712	9							
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	199	1	6330	3	Y	725	727	0			49
						1	4	798	9							
08	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	207	1	6373	3	Y	767	769	0			47
						6	4	844	9							
*09	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	208	1	6765	3	Y	713	694	0			66
						5	4	784	9							
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485																
05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	174	1	5779	3	Y	308	306	0			17
						1	4	339	9							
06	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	180	1	5683	3	Y	250	254	0			13
						1	4	275	9							
07	7130 X	5880	-0-	-1250	-0-	171	1	5437	3	Y	246	247	0			12
						1	4	271	9							
08	7130 X	5436	-0-	-1694	-0-	163	1	5014	3	Y	231	231	0			12
						5	4	254	9							
09	6630 X	5009	-0-	-1621	-0-	144	1	4654	3	Y	189	184	0			17
						3	4	208	9							
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298																
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-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.	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 #: 59H		RRCID -> 268481		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 8079 - 12315		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	78 1	2579 3	Y	223	222 0		8
						245 9						
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	76 1	2386 3	Y	190	192 0		6
						209 9						
07	3410 X	2737	-0-	-673	-0-	77 1	2432 3	Y	207	208 0		5
						228 9						
08	3410 X	2938	-0-	-472	-0-	87 1	2663 3	Y	169	169 0		5
						2 4	186 9					
09	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	90 1	2917 3	Y	132	129 0		8
						2 4	145 9					
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 60H		RRCID -> 268482		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 8267 - 12373		
05	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	218 1	7197 3	Y	182	182 0		10
						1 4	200 9					
06	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	224 1	7047 3	Y	190	192 0		8
						1 4	209 9					
07	8060 X	7662	-0-	-398	-0-	228 1	7231 3	Y	184	185 0		7
						1 4	202 9					
08	8060 X	7317	-0-	-743	-0-	225 1	6907 3	Y	163	163 0		7
						6 4	179 9					
09	7800 X	4732	-0-	-3068	-0-	137 1	4446 3	Y	133	130 0		10
						3 4	146 9					
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 61H		RRCID -> 268483		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 8186 - 12393		
05	2263 X	1581	-0-	-682	-0-	42 1	1389 3	Y	136	137 0		15
						150 9						
06	2190 X	1475	-0-	-715	-0-	42 1	1323 3	Y	100	103 0		12
						110 9						
07	2604 N	1873	-0-	-731	-0-	53 1	1677 3	Y	130	131 0		11
						143 9						
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	54 1	1661 3	Y	145	145 0		11
						2 4	160 9					
*09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	54 1	1749 3	Y	132	129 0		14
						1 4	145 9					
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 268488		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 9410 - 15096		
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	20 1	1972 3	Y	271	275 1		68
						298 9						
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	148 1	2032 3	Y	252	280 1		40
						2 4	277 9					
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	300 1	2195 3	Y	265	226 1		79
						292 9						
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	293 1	2252 3	Y	217	237 1		59
						1 4	239 9					
*09	3000 N	3259	-0-	259	259	354 1	2567 3	Y	306	303 1		62
						1 4	337 9					
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 268496		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8545 - 14456		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
05		3007 X	2797	-0-	-210	-0-	275	1	1783	3	Y	667	660	0	26
							5	4	734	9					
06		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	328	1	1791	3	Y	613	618	0	21
							674	9							
07		2883 X	2870	-0-	-13	-0-	305	1	1892	3	Y	609	608	0	22
							3	4	670	9					
08		2883 X	2760	-0-	-123	-0-	290	1	1768	3	Y	635	637	0	20
							3	4	699	9					
*09		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	321	1	1911	3	Y	598	599	0	19
							1	4	658	9					
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422															
05		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	253	1	5347	3	Y	674	671	0	42
							1	4	741	9					
06		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	257	1	5213	3	Y	588	589	0	41
							1	4	647	9					
07		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	273	1	5353	3	Y	607	617	0	31
							3	4	668	9					
08		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	296	1	4720	3	Y	500	507	0	24
							1	4	550	9					
*09		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	293	1	4867	3	Y	491	491	0	24
							2	4	540	9					
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			24

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400															
05		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	237	1	5012	3	Y	405	406	0	26
							1	4	446	9					
06		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	246	1	4997	3	Y	383	384	0	25
							1	4	421	9					
07		6262 X	5725	-0-	-537	-0-	258	1	5041	3	Y	385	390	0	20
							2	4	424	9					
08		6262 X	5698	-0-	-564	-0-	311	1	4961	3	Y	386	389	0	17
							1	4	425	9					
09		5670 X	5616	-0-	-54	-0-	294	1	4880	3	Y	400	399	0	18
							2	4	440	9					
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838															
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	3	Y	79	83	1	21
							87	9							
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	91	1	1246	3	Y	63	73	1	11
							1	4	69	9					
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	218	1	1595	3	Y	76	64	1	23
							84	9							
08		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	153	1	1171	3	Y	60	65	1	18
							66	9							
09		1410 N	224	-0-	-1186	-0-	26	1	187	3	Y	10	22	1	6
							11	9							
10		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102												
BEINHORN RANCH			WELL #: 25H		RRCID -> 268651		COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		5580 X	3981	-0-	-1599	-0-	171	1	3630	3	Y	163	164	0	19
							1	4	179	9					
06		5400 X	3697	-0-	-1703	-0-	163	1	3297	3	Y	215	214	0	20
							237	9							
07		7254 X	4144	-0-	-3110	-0-	187	1	3673	3	Y	256	258	0	18
							2	4	282	9					
08		7254 X	4011	-0-	-3243	-0-	220	1	3517	3	Y	248	250	0	16
							1	4	273	9					
09		6870 X	3204	-0-	-3666	-0-	169	1	2799	3	Y	214	214	0	16
							1	4	235	9					
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			16

BEINHORN RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402					
05		6231 X	4966	-0-	-1265	-0-	205	1	4330	3	Y	391	393	0	22
							1	4	430	9					
06		6180 X	4700	-0-	-1480	-0-	202	1	4084	3	Y	376	376	0	22
							414	9							
07		6913 X	5010	-0-	-1903	-0-	221	1	4340	3	Y	406	412	0	16
							2	4	447	9					
08		6913 X	4405	-0-	-2508	-0-	234	1	3742	3	Y	389	393	0	12
							1	4	428	9					
09		6690 X	4951	-0-	-1739	-0-	255	1	4240	3	Y	413	412	0	13
							2	4	454	9					
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 68H		RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651					
05		2914 X	2495	-0-	-419	-0-	289	1	2035	3	Y	155	162	1	96
							171	9							
06		2820 X	2274	-0-	-546	-0-	286	1	1833	3	Y	141	119	1	118
							155	9							
07		2418 X	2037	-0-	-381	-0-	269	1	1603	3	Y	150	151	1	117
							165	9							
08		2480 X	2150	-0-	-330	-0-	276	1	1719	3	Y	141	144	1	114
							155	9							
09		2400 X	2133	-0-	-267	-0-	251	1	1704	3	Y	162	159	1	117
							178	9							
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			117

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 69H		RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	T. A.	1417	-0-	1417	5219	158	1	1110	3	Y	135	135	1	78
						149	9							
06	T. A.	2110	-0-	2110	7329	259	1	1656	3	Y	177	129	1	126
						195	9							
07	3100 N	1602	-0-	-1498	5831	208	1	1240	3	Y	140	151	1	115
						154	9							
08	3100 N	1707	-0-	-1393	4438	212	1	1322	3	Y	157	154	1	118
						173	9							
*09	3000 N	1458	-0-	-1542	2896	168	1	1145	3	Y	132	145	1	105
						145	9							
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	1284					Y	NO RPT			105

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														

05	1023 N	827	-0-	-196	-0-	60	1	540	3	Y	206	206	0	8
						227	9							
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	688	3	Y	263	263	0	8
						289	9							
07	899 N	452	-0-	-447	-0-	28	1	249	3	Y	159	160	0	7
						175	9							
08	837 N	568	-0-	-269	-0-	31	1	289	3	Y	225	225	0	7
						248	9							
09	1050 N	640	-0-	-410	-0-	35	1	322	3	Y	257	257	0	7
						283	9							
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														

05	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	329	1	2315	3	Y	121	126	1	66
						133	9							
06	2850 X	2279	-0-	-571	-0-	288	1	1848	3	Y	130	103	1	93
						143	9							
07	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	352	1	2097	3	Y	146	140	1	99
						161	9							
08	2790 X	2596	-0-	-194	-0-	336	1	2098	3	Y	147	144	1	102
						162	9							
09	2700 X	2652	-0-	-48	-0-	323	1	2194	3	Y	123	136	1	89
						135	9							
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			89

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														

05	4495 X	3942	-0-	-553	-0-	42	1	3490	3	Y	373	369	0	13
						410	9							
06	4350 X	4002	-0-	-348	-0-	51	1	3524	3	Y	385	384	0	14
						3	4	424	9					
07	3875 X	3444	-0-	-431	-0-	52	1	3054	3	Y	294	291	0	17
						15	4	323	9					
08	3875 X	1132	-0-	-2743	-0-	65	1	964	3	Y	94	106	0	5
						103	9							
*09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	246	1	3927	3	Y	353	340	0	18
						9	4	388	9					
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	53 1	4380 3	Y	263	262	0	10	
06	4500 X	4237	-0-	-263	-0-	289 9	3838 3	Y	309	307	0	12	
07	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	56 1	340 9	Y	355	346	0	21	
08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	3 4	3848 3	Y	361	366	0	16	
*09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	66 1	391 9	Y	378	373	0	21	
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	18 4	4194 3	Y	NO RPT			21	

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

05	1550 N	442	-0-	-1108	-0-	280 1	375 3	Y	56	57	0	4
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	62 9	1760 3	Y	234	228	0	10
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	25 1	257 9	Y	203	200	0	13
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	2 4	1700 3	Y	197	200	0	10
09	1560 N	1177	-0-	-383	-0-	29 1	223 9	Y	125	126	0	9
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	8 4	1492 3	Y	NO RPT			9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	38 1	3154 3	Y	172	172	0	6
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	189 9	4800 3	Y	192	191	0	7
07	4061 X	3098	-0-	-963	-0-	69 1	211 9	Y	137	136	0	8
08	4061 X	257	-0-	-3804	-0-	4 4	151 9	Y	11	17	0	2
09	3930 X	3459	-0-	-471	-0-	14 4	230 3	Y	92	89	0	5
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	15 1	101 9	Y	NO RPT			5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	58 1	4729 3	Y	325	322	0	14
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	358 9	4411 3	Y	-0-	14	0	-0-
07	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	75 1	289 9	Y	263	250	0	13
08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	21 4	5568 3	Y	232	236	0	9
*09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	371 1	255 9	Y	194	193	0	10
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	3 4	4826 3	Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
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

05		4340 X	2753	-0-	-1587	-0-	28 1	2340 3	Y	350	338 0			12
							385 9							
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	55 1	3800 3	Y	340	340 0			12
							3 4	374 9						
07		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	56 1	3319 3	Y	326	321 0			17
							16 4	359 9						
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	201 1	3025 3	Y	423	424 0			16
							2 4	465 9						
*09		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	190 1	3029 3	Y	525	515 0			26
							7 4	578 9						
10		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														

05		3131 X	3107	-0-	-24	-0-	27 1	2771 3	Y	281	274 1			66
							309 9							
06		3030 X	2747	-0-	-283	-0-	168 1	2306 3	Y	246	275 1			37
							2 4	271 9						
07		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	377 1	2760 3	Y	259	222 1			74
							285 9							
08		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	379 1	2914 3	Y	214	232 1			56
							1 4	235 9						
*09		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	391 1	2832 3	Y	294	292 1			58
							1 4	323 9						
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT				58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634														

05		2635 X	2455	-0-	-180	-0-	22 1	2266 3	Y	152	145 1			32
							167 9							
06		2550 X	2429	-0-	-121	-0-	155 1	2140 3	Y	120	137 1			15
							2 4	132 9						
07		3317 X	2528	-0-	-789	-0-	287 1	2107 3	Y	122	105 1			32
							134 9							
08		2759 X	2346	-0-	-413	-0-	257 1	1974 3	Y	104	113 1			23
							1 4	114 9						
09		2430 X	2009	-0-	-421	-0-	229 1	1656 3	Y	113	116 1			20
							124 9							
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT				20

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														

05		3689 X	3228	-0-	-461	-0-	209 1	2392 3	Y	564	555 0			26
							7 4	620 9						
06		3570 X	3469	-0-	-101	-0-	276 1	2615 3	Y	515	526 0			15
							11 4	567 9						
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	205 1	2464 3	Y	461	457 0			19
							1 4	507 9						
08		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	131 1	2350 3	Y	458	461 0			16
							2 4	504 9						
*09		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	121 1	2294 3	Y	473	477 0			12
							2 4	520 9						
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05		5580 X	5107	-0-	-473	-0-	329 1	3778 3	Y	898	882 0		44
							12 4	988 9					
06		5400 X	3490	-0-	-1910	-0-	262 1	2488 3	Y	663	682 0		25
							11 4	729 9					
07		5952 X	3056	-0-	-2896	-0-	187 1	2256 3	Y	556	551 0		30
							1 4	612 9					
08		5952 X	4088	-0-	-1864	-0-	169 1	3019 3	Y	816	819 0		27
							2 4	898 9					
09		5460 X	3562	-0-	-1898	-0-	133 1	2525 3	Y	820	826 0		21
							2 4	902 9					
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073													
05		3100 N	5363	-0-	2263	2263	619 1	4355 3	Y	354	309 1		179
							389 9						
06		3000 N	5186	-0-	2186	4449	654 1	4188 3	Y	313	249 1		243
							344 9						
07		10321 X	5872	-0-	-4449	-0-	793 1	4730 3	Y	317	319 1		241
							349 9						
08		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	729 1	4550 3	Y	316	316 1		241
							348 9						
09		5310 X	5240	-0-	-70	-0-	628 1	4268 3	Y	313	324 1		230
							344 9						
10		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT			230

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015													
05		3441 X	1424	-0-	-2017	-0-	195 1	1147 3	Y	72	83 1		65
							3 4	79 9					
06		4200 X	1522	-0-	-2678	-0-	209 1	1210 3	Y	64	75 1		54
							33 4	70 9					
07		4340 X	2489	-0-	-1851	-0-	367 1	1675 3	Y	134	112 1		76
							300 4	147 9					
08		4340 X	2276	-0-	-2064	-0-	330 1	1687 3	Y	120	60 1		136
							127 4	132 9					
*09		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	362 1	1596 3	Y	128	64 1		200
							68 4	141 9					
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			200

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944													
05		2542 X	1586	-0-	-956	-0-	216 1	1269 3	Y	89	82 1		62
							3 4	98 9					
06		2460 X	2093	-0-	-367	-0-	286 1	1654 3	Y	98	96 1		64
							45 4	108 9					
07		2542 X	1465	-0-	-1077	-0-	218 1	991 3	Y	72	83 1		53
							177 4	79 9					
08		2480 X	1636	-0-	-844	-0-	242 1	1237 3	Y	58	35 1		76
							93 4	64 9					
09		2190 X	1658	-0-	-532	-0-	286 1	1260 3	Y	54	32 1		98
							53 4	59 9					
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
FOGMT		WELL #:		8SP	RRCID -> 268901	COMPL. DATE 11/09/2012	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 7063	- 11946	
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
05	3596 X	3164	-0-	-432	-0-	71 1 653 9	2440 3	Y	594 559 0	66
06	3480 X	2435	-0-	-1045	-0-	48 1 1 4	1913 3	Y	430 455 0	41
07	2728 X	2508	-0-	-220	-0-	59 1 8 4	1943 3	Y	453 458 0	36
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	90 1 582 9	2492 3	Y	529 520 0	45
09	2640 X	2473	-0-	-167	-0-	54 1 563 9	1856 3	Y	512 513 0	44
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT	44
FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID -> 268907	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 6448	PERF. 7220	- 11764	
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	51 1 589 9	1749 3	Y	535 509 0	60
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	35 1 487 9	1385 3	Y	443 462 0	41
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	43 1 6 4	1408 3	Y	437 444 0	34
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	56 1 383 9	1552 3	Y	348 352 0	30
*09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	38 1 331 9	1313 3	Y	301 305 0	26
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT	26
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		25H	RRCID -> 268911	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 8369	- 13490	
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	107 1 4 4	1234 3	Y	383 377 0	23
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	136 1 5 4	1282 3	Y	372 381 0	14
07	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	99 1 438 9	1188 3	Y	398 394 0	18
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	1349 3	Y	430 432 0	16
09	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	64 1 1 4	1208 3	Y	402 405 0	13
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT	13
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268913	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 6410	- 11074	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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.	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 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	
05	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	483 1	10830 3	Y	338	335 1	37
						1 4	372 9				
06	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	474 1	10299 3	Y	319	305 1	51
						351 9					
07	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	487 1	10332 3	Y	286	300 1	37
						315 9					
08	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	541 1	12027 3	Y	300	304 1	33
						8 4	330 9				
*09	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	494 1	10943 3	Y	284	267 1	50
						312 9					
10	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			Y	NO RPT		50

WORTHY RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 268929		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530			
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	242 1	5428 3	Y	185	186 1	23
						1 4	204 9				
06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	239 1	5206 3	Y	191	181 1	33
						210 9					
07	5611 X	5053	-0-	-558	-0-	219 1	4656 3	Y	162	170 1	25
						178 9					
08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	242 1	5367 3	Y	189	190 1	24
						3 4	208 9				
*09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	230 1	5101 3	Y	173	162 1	35
						190 9					
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		35

WORTHY RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268931		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916			
05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	279 1	6269 3	Y	279	275 1	37
						1 4	307 9				
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	270 1	5879 3	Y	306	288 1	55
						337 9					
07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	277 1	5884 3	Y	222	241 1	36
						244 9					
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	270 1	5999 3	Y	255	257 1	34
						4 4	281 9				
*09	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	260 1	5748 3	Y	245	230 1	49
						270 9					
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		49

DIAMOND H RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 268932		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556			
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	129 1	1153 3	Y	616	615 0	15
						678 9					
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	117 1	1018 3	Y	699	698 0	16
						769 9					
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	113 1	996 3	Y	673	671 0	18
						740 9					
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	137 1	1259 3	Y	590	591 0	17
						649 9					
*09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	124 1	1138 3	Y	538	540 0	15
						592 9					
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268977		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808			
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
05	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	300 1	6720 3	Y	331	326 1		39
						1 4	364 9					
06	6750 X	6688	-0-	-62	-0-	280 1	6077 3	Y	301	288 1		52
						331 9						
07	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	291 1	6183 3	Y	274	286 1		40
						301 9						
08	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	293 1	6507 3	Y	296	299 1		37
						4 4	326 9					
*09	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	284 1	6279 3	Y	295	275 1		57
						325 9						
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 268986		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101			
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	42 1	3489 3	Y	829	819 0		27
						912 9						
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	43 1	2986 3	Y	784	785 0		26
						3 4	862 9					
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	48 1	2813 3	Y	423	427 0		22
						13 4	465 9					
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	212 1	3183 3	Y	422	429 0		15
						2 4	464 9					
*09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	189 1	3013 3	Y	407	403 0		19
						7 4	448 9					
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 268990		COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938			
05	3100 N	3384	-0-	284	554	35 1	2864 3	Y	441	435 0		17
						485 9						
06	3000 N	3081	-0-	81	635	38 1	2603 3	Y	398	400 0		15
						2 4	438 9					
07	3255 X	2620	-0-	-635	-0-	39 1	2305 3	Y	241	241 0		15
						11 4	265 9					
08	2759 X	2363	-0-	-396	-0-	140 1	2099 3	Y	112	120 0		7
						1 4	123 9					
*09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	148 1	2378 3	Y	177	173 0		11
						6 4	195 9					
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 268994		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909			
05	3658 X	3222	-0-	-436	-0-	31 1	2572 3	Y	563	557 0		23
						619 9						
06	3540 X	3236	-0-	-304	-0-	39 1	2671 3	Y	476	478 0		21
						2 4	524 9					
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	51 1	2976 3	Y	451	444 0		28
						14 4	496 9					
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	208 1	3128 3	Y	398	407 0		19
						2 4	438 9					
*09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	183 1	2919 3	Y	537	526 0		30
						7 4	591 9					
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			30

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 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

05		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	244 1	1870 3	Y	Y	604	602 0		30
							664 9							
06		2640 N	2535	-0-	-105	-0-	246 1	1718 3	Y	Y	517	520 0		27
							2 4	569 9						
07		3007 N	2693	-0-	-314	-0-	276 1	1759 3	Y	Y	582	579 0		30
							18 4	640 9						
08		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	259 1	1877 3	Y	Y	620	624 0		26
							2 4	682 9						
09		2550 N	2479	-0-	-71	-0-	251 1	1626 3	Y	Y	547	544 0		29
							602 9							
10		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			29

STUMBERG RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 269052			COMPL. DATE 04/21/2013			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247			
05		3782 X	2716	-0-	-1066	-0-	259 1	1986 3	Y	Y	428	427 0		32
							471 9							
06		3030 X	2493	-0-	-537	-0-	255 1	1784 3	Y	Y	411	413 0		30
							2 4	452 9						
07		3317 X	2097	-0-	-1220	-0-	216 1	1375 3	Y	Y	447	445 0		32
							14 4	492 9						
08		3317 X	1937	-0-	-1380	-0-	169 1	1225 3	Y	Y	493	497 0		28
							1 4	542 9						
09		3210 X	2130	-0-	-1080	-0-	230 1	1494 3	Y	Y	369	368 0		29
							406 9							
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT			29

STUMBERG RANCH			WELL #: 27HR		RRCID -> 269070			COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182			
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	179 1	1371 3	Y	Y	287	287 0		30
							316 9							
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	199 1	1388 3	Y	Y	250	251 0		29
							1 4	275 9						
07		2852 X	2102	-0-	-750	-0-	235 1	1503 3	Y	Y	316	314 0		31
							16 4	348 9						
08		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	317 1	2294 3	Y	Y	305	308 0		28
							2 4	336 9						
09		2760 X	2637	-0-	-123	-0-	312 1	2025 3	Y	Y	273	271 0		30
							300 9							
10		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT			30

STUMBERG RANCH			WELL #: 29H		RRCID -> 269074			COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113			
05		4154 X	3853	-0-	-301	-0-	396 1	3028 3	Y	Y	390	389 0		38
							429 9							
06		4020 X	3564	-0-	-456	-0-	376 1	2628 3	Y	Y	506	508 0		36
							3 4	557 9						
07		4154 X	3389	-0-	-765	-0-	382 1	2435 3	Y	Y	497	495 0		38
							25 4	547 9						
08		3844 X	3657	-0-	-187	-0-	379 1	2752 3	Y	Y	475	479 0		34
							3 4	523 9						
09		3720 X	3601	-0-	-119	-0-	412 1	2675 3	Y	Y	467	464 0		37
							514 9							
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				Y	NO RPT			37

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2184 N	995	-0-	-1189	-0-	87 1	664 3	Y	222	222 0	11
						244 9					
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	87 1	611 3	Y	201	202 0	10
						1 4	221 9				
07	930 N	620	-0-	-310	-0-	60 1	383 3	Y	157	156 0	11
						4 4	173 9				
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	80 1	582 3	Y	244	245 0	10
						1 4	268 9				
09	900 N	648	-0-	-252	-0-	63 1	411 3	Y	158	157 0	11
						174 9					
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		11

STUMBERG RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 269106		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 8078 - 14594	
05	2015 X	1725	-0-	-290	-0-	158 1	1207 3	Y	327	328 0	38
						360 9					
06	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	220 1	1543 3	Y	403	405 0	36
						2 4	443 9				
07	3875 X	2856	-0-	-1019	-0-	303 1	1933 3	Y	545	542 0	39
						20 4	600 9				
08	3875 X	2891	-0-	-984	-0-	275 1	1991 3	Y	566	570 0	35
						2 4	623 9				
09	3750 X	2006	-0-	-1744	-0-	217 1	1407 3	Y	347	346 0	36
						382 9					
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		36

STUMBERG RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 269108		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8158 - 13389	
05	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	494 1	3792 3	Y	411	409 0	22
						1 4	452 9				
06	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	737 1	5146 3	Y	528	528 0	22
						5 4	581 9				
07	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	828 1	5280 3	Y	405	404 0	23
						55 4	446 9				
08	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	704 1	5104 3	Y	351	353 0	21
						5 4	386 9				
*09	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	738 1	4786 3	Y	335	333 0	23
						369 9					
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		23

STUMBERG RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 269112		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8078 - 13056	
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	98 1	753 3	Y	360	359 0	16
						396 9					
06	570 N	382	-0-	-188	-0-	32 1	223 3	Y	115	116 0	15
						127 9					
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	80 1	506 3	Y	190	189 0	16
						5 4	209 9				
08	1240 N	793	-0-	-447	-0-	63 1	453 3	Y	252	253 0	15
						277 9					
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	82 1	531 3	Y	208	207 0	16
						229 9					
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		16

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)	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

05		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	365 1	2797 3	Y	621	620 0		39
							683 9						
06		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	221 1	1550 3	Y	418	422 0		35
							2 4	460 9					
07		4278 X	563	-0-	-3715	-0-	60 1	381 3	Y	107	107 0		35
							4 4	118 9					
08		4278 X	4264	-0-	-14	-0-	419 1	3039 3	Y	730	730 0		35
							3 4	803 9					
09		4140 X	4107	-0-	-33	-0-	438 1	2840 3	Y	754	749 0		40
							829 9						
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			40

STUMBERG RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 269128		COMPL. DATE 10/06/2012			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		3689 X	3527	-0-	-162	-0-	328 1	2514 3	Y	623	622 0		36
							685 9						
06		3660 X	3123	-0-	-537	-0-	318 1	2216 3	Y	534	537 0		33
							2 4	587 9					
07		4154 X	3959	-0-	-195	-0-	434 1	2772 3	Y	658	654 0		37
							29 4	724 9					
08		4154 X	3621	-0-	-533	-0-	360 1	2613 3	Y	586	591 0		32
							3 4	645 9					
09		4020 X	2976	-0-	-1044	-0-	321 1	2081 3	Y	522	519 0		35
							574 9						
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			35

STUMBERG RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 269136		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		3038 X	2406	-0-	-632	-0-	225 1	1720 3	Y	419	417 0		39
							461 9						
06		2940 X	2470	-0-	-470	-0-	254 1	1774 3	Y	400	402 0		37
							2 4	440 9					
07		3286 X	1949	-0-	-1337	-0-	222 1	1416 3	Y	269	268 0		38
							15 4	296 9					
08		2542 X	2235	-0-	-307	-0-	226 1	1643 3	Y	331	334 0		35
							2 4	364 9					
09		2460 X	2287	-0-	-173	-0-	246 1	1595 3	Y	405	402 0		38
							446 9						
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 51H		RRCID -> 269181		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	173 1	2998 3	Y	301	305 0		12
							331 9						
06		3630 X	3296	-0-	-334	-0-	186 1	2788 3	Y	293	296 0		9
							322 9						
07		3844 X	3328	-0-	-516	-0-	159 1	2846 3	Y	293	286 0		16
							1 4	322 9					
08		3844 X	3351	-0-	-493	-0-	186 1	2886 3	Y	253	255 0		14
							1 4	278 9					
09		3720 X	3453	-0-	-267	-0-	195 1	2962 3	Y	268	265 0		17
							1 4	295 9					
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHEY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269239		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441			
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
05	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	569 1	8298 3	Y	301	273 1		42
						3 4	331 9					
06	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	678 1	6127 3	Y	334	333 1		43
						1 4	367 9					
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	484 1	6570 3	Y	305	327 1		21
						336 9						
08	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	362 1	6499 3	Y	221	221 1		21
						7 4	243 9					
*09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	158 1	3047 3	Y	115	110 1		26
						127 9						
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			26

WORTHEY RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 269240		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529			
05	7068 X	5169	-0-	-1899	-0-	324 1	4710 3	Y	122	130 1		19
						1 4	134 9					
06	6840 X	5018	-0-	-1822	-0-	482 1	4346 3	Y	173	172 1		20
						190 9						
07	5301 X	4576	-0-	-725	-0-	301 1	4084 3	Y	174	183 1		11
						191 9						
08	5301 X	3143	-0-	-2158	-0-	160 1	2874 3	Y	96	98 1		9
						3 4	106 9					
09	5130 X	3752	-0-	-1378	-0-	181 1	3508 3	Y	57	54 1		12
						63 9						
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			12

WORTHEY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780			
05	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	426 1	6215 3	Y	256	248 1		29
						2 4	282 9					
06	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	685 1	6191 3	Y	355	348 1		36
						1 4	391 9					
07	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	475 1	6450 3	Y	408	427 1		17
						449 9						
08	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	416 1	7458 3	Y	428	418 1		27
						8 4	471 9					
*09	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	366 1	7081 3	Y	222	212 1		37
						244 9						
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			37

WORTHEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339			
05	7967 X	7647	-0-	-320	-0-	471 1	6854 3	Y	291	273 1		36
						2 4	320 9					
06	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	768 1	6935 3	Y	380	373 1		43
						1 4	418 9					
07	8804 X	8312	-0-	-492	-0-	548 1	7441 3	Y	294	321 1		16
						323 9						
08	8804 X	8453	-0-	-351	-0-	431 1	7738 3	Y	250	248 1		18
						9 4	275 9					
*09	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	389 1	7519 3	Y	284	254 1		48
						312 9						
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT			48

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
05		4774 X	2396	-0-	-2378	-0-	273	1	1925	3	Y	180	195	1	114
							198	9							
06		4200 X	2449	-0-	-1751	-0-	307	1	1965	3	Y	161	139	1	136
							177	9							
07		4278 X	2390	-0-	-1888	-0-	318	1	1899	3	Y	157	167	1	126
							173	9							
08		3410 X	2361	-0-	-1049	-0-	301	1	1880	3	Y	164	164	1	126
							180	9							
09		2460 X	2184	-0-	-276	-0-	259	1	1763	3	Y	147	159	1	114
							162	9							
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			114

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662															
05		11005 X	10288	-0-	-717	-0-	412	1	9279	3	Y	543	551	0	73
							597	9							
06		11100 X	9888	-0-	-1212	-0-	403	1	8926	3	Y	508	530	0	51
							559	9							
07		11470 X	10443	-0-	-1027	-0-	400	1	9472	3	Y	519	519	0	51
							571	9							
08		11470 X	10077	-0-	-1393	-0-	387	1	9174	3	Y	469	474	0	46
							516	9							
09		10410 X	9846	-0-	-564	-0-	373	1	8992	3	Y	437	436	0	47
							481	9							
10		10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT			47

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183															
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1241	3	Y	85	86	0	8
							94	9							
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	22	1	1411	3	Y	83	84	0	7
							3	4							
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	24	1	1331	3	Y	76	73	0	10
							7	4							
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	23	1	1440	3	Y	70	71	0	9
							3	4							
*09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	20	1	1591	3	Y	65	66	0	8
							72	9							
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406															
05		3503 X	2486	-0-	-1017	-0-	36	1	2274	3	Y	159	168	0	42
							1	4							
06		3390 X	3174	-0-	-216	-0-	46	1	2924	3	Y	180	187	0	35
							6	4							
07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	48	1	2743	3	Y	176	169	0	42
							15	4							
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	50	1	3154	3	Y	204	206	0	40
							6	4							
*09		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	39	1	3075	3	Y	218	223	0	35
							1	4							
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			35

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 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
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	54 1	3393 3	Y	371	380 0		51
						1 4	408 9					
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	56 1	3512 3	Y	346	356 0		41
						7 4	381 9					
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	59 1	3352 3	Y	336	322 0		55
						18 4	370 9					
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	55 1	3390 3	Y	325	329 0		51
						6 4	358 9					
*09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	41 1	3233 3	Y	326	332 0		45
						1 4	359 9					
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 38H		RRCID -> 269307		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026				
05	496 N	438	-0-	-58	-0-	7 1	423 3	Y	7	8 0		6
						8 9						
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7 1	419 3	Y	4	5 0		5
						1 4	4 9					
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8 1	420 3	Y	2	2 0		5
						2 4	2 9					
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	7 1	440 3	Y	2	2 0		5
						1 4	2 9					
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	6 1	455 3	Y	5	6 0		4
						6 9						
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 40H		RRCID -> 269313		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333				
05	2573 X	2190	-0-	-383	-0-	31 1	1969 3	Y	172	177 0		31
						1 4	189 9					
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	34 1	2121 3	Y	166	171 0		26
						4 4	183 9					
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	39 1	2216 3	Y	141	135 0		32
						12 4	155 9					
08	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	31 1	1971 3	Y	127	129 0		30
						4 4	140 9					
09	2130 N	1917	-0-	-213	-0-	23 1	1787 3	Y	97	100 0		27
						107 9						
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 41H		RRCID -> 269317		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557				
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	4 1	275 3	Y	39	39 0		3
						43 9						
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 1	98 3	Y	18	19 0		2
						20 9						
07	310 N	134	-0-	-176	-0-	2 1	131 3	Y	-0-			2
						1 4						
08	310 N	83	-0-	-227	-0-	1 1	82 3	Y	-0-			2
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	1 1	74 3	Y	6	6 0		2
						7 9						
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			2

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) 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

05		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	158 1	2736 3	Y	338	342 0		26
							372 9						
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	181 1	2720 3	Y	315	319 0		22
							347 9						
07		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	188 1	3365 3	Y	382	371 0		33
							1 4	420 9					
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	221 1	3419 3	Y	308	311 0		30
							1 4	339 9					
*09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	196 1	2976 3	Y	281	279 0		32
							1 4	309 9					
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118													

05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	122 1	1391 3	Y	336	330 0		17
							4 4	370 9					
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	146 1	1389 3	Y	396	402 0		11
							6 4	436 9					
07		2108 N	1944	-0-	-164	-0-	117 1	1402 3	Y	386	382 0		15
							425 9						
08		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	92 1	1641 3	Y	393	394 0		14
							1 4	432 9					
09		1980 N	1848	-0-	-132	-0-	75 1	1428 3	Y	313	316 0		11
							1 4	344 9					
10		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204													

05		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	213 1	1931 3	Y	723	716 0		15
							1 4	795 9					
06		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	184 1	1681 3	Y	546	551 0		10
							24 4	601 9					
07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	149 1	1246 3	Y	402	399 0		13
							5 4	442 9					
08		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	192 1	1564 3	Y	536	535 0		14
							590 9						
09		1440 N	1161	-0-	-279	-0-	104 1	739 3	Y	289	291 0		12
							318 9						
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818													

05		2449 X	2275	-0-	-174	-0-	118 1	2034 3	Y	112	114 0		10
							123 9						
06		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	138 1	2074 3	Y	111	113 0		8
							122 9						
07		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	130 1	2314 3	Y	122	118 0		12
							134 9						
08		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	153 1	2365 3	Y	146	146 0		12
							161 9						
*09		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	145 1	2210 3	Y	152	151 0		13
							1 4	167 9					
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-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 #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944															
M	O	ALLOW CODE	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

05		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	227 1	3922 3	Y	550	558	0			30
							605 9								
06		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	261 1	3925 3	Y	550	556	0			24
							1 4	605 9							
07		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	247 1	4411 3	Y	587	571	0			40
							1 4	646 9							
08		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	300 1	4636 3	Y	472	477	0			35
							1 4	519 9							
*09		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	298 1	4515 3	Y	362	360	0			37
							1 4	398 9							
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617															
05		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	149 1	2586 3	Y	308	316	0			26
							339 9								
06		3120 X	3051	-0-	-69	-0-	169 1	2542 3	Y	309	313	0			22
							340 9								
07		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	166 1	2964 3	Y	353	343	0			32
							1 4	388 9							
08		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	188 1	2918 3	Y	316	319	0			29
							1 4	348 9							
*09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	178 1	2706 3	Y	310	307	0			32
							1 4	341 9							
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT					32

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415															
05		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	18 1	4779 3	Y	202	207	0			2
							222 9								
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	16 1	4442 3	Y	196	194	0			4
							216 9								
07		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	17 1	4888 3	Y	195	197	0			2
							215 9								
08		4836 X	4762	-0-	-74	-0-	16 1	4524 3	Y	202	201	0			3
							222 9								
*09		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	17 1	4561 3	Y	194	194	0			3
							213 9								
10		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT					3

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785															
05		3410 X	1841	-0-	-1569	-0-	78 1	1632 3	Y	119	119	0			11
							131 9								
06		3480 X	1287	-0-	-2193	-0-	56 1	1140 3	Y	83	83	0			11
							91 9								
07		3596 X	1774	-0-	-1822	-0-	80 1	1573 3	Y	109	111	0			9
							1 4	120 9							
08		3596 X	1	-0-	-3595	-0-	1 3		Y	-0-	3	0			6
09		2100 X	33	-0-	-2067	-0-	2 1	29 3	Y	2	2	0			6
							2 9								
10		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT					6

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)	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

05		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	33 1	2097 3	297 3	Y	270	281 0		56
							1 4	297 9						
06		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	35 1	2239 3	318 9	Y	289	299 0		46
							5 4	318 9						
07		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	39 1	2191 3	314 9	Y	285	273 0		58
							12 4	314 9						
08		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	37 1	2289 3	305 9	Y	277	280 0		55
							4 4	305 9						
*09		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	29 1	2231 3		Y	281	287 0		49
							309 9							
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT			49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
05		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	269 1	4645 3	512 9	Y	465	473 0		28
							512 9							
06		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	292 1	4389 3	455 9	Y	414	420 0		22
							1 4	455 9						
07		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	262 1	4677 3	444 9	Y	404	393 0		33
							1 4	444 9						
08		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	302 1	4677 3	521 9	Y	474	475 0		32
							1 4	521 9						
09		5250 X	4461	-0-	-789	-0-	249 1	3784 3	427 9	Y	388	385 0		35
							1 4	427 9						
10		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-				Y	NO RPT			35

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
05		4154 X	2997	-0-	-1157	-0-	71 1	2427 3	499 9	Y	454	446 0		48
							499 9							
06		4020 X	3161	-0-	-859	-0-	63 1	2491 3	606 9	Y	551	554 0		45
							1 4	606 9						
07		3813 X	3488	-0-	-325	-0-	88 1	2851 3	538 9	Y	489	500 0		34
							11 4	538 9						
08		3813 X	3724	-0-	-89	-0-	111 1	3048 3		Y	514	509 0		39
							565 9							
09		3690 X	3445	-0-	-245	-0-	83 1	2843 3		Y	472	476 0		35
							519 9							
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053														
05		3100 N	2825	-0-	-275	23073	39 1	2463 3	322 9	Y	293	298 0		36
							1 4	322 9						
06		25963 X	2890	-0-	-23073	-0-	40 1	2506 3	339 9	Y	308	314 0		30
							5 4	339 9						
07		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	49 1	2709 3	384 9	Y	349	334 0		45
							14 4	384 9						
08		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	44 1	2709 3	318 9	Y	289	294 0		40
							5 4	318 9						
*09		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	31 1	2368 3		Y	250	255 0		35
							275 9							
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT			35

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	3112	-0-	12	12	82 1 1 4	2842 3 187 9	Y	170	158 0	24
06	1911 N	1899	-0-	-12	-0-	41 1 272 9	1586 3	Y	247	244 0	27
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	45 1 6 4	1479 3 188 9	Y	171	179 0	19
08	2883 N	1862	-0-	-1021	-0-	58 1 190 9	1614 3	Y	173	172 0	20
09	1890 N	1718	-0-	-172	-0-	42 1 226 9	1450 3	Y	205	203 0	22
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 269486	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 8160	- 13736			
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	250 1 304 9	4331 3	Y	276	283 0	23
06	4050 X	3607	-0-	-443	-0-	210 1 243 9	3154 3	Y	221	226 0	18
07	5022 X	2589	-0-	-2433	-0-	129 1 160 9	2300 3	Y	145	142 0	21
08	5022 X	3399	-0-	-1623	-0-	194 1 1 4	3003 3 201 9	Y	183	183 0	21
09	4860 X	2878	-0-	-1982	-0-	159 1 1 4	2426 3 292 9	Y	265	261 0	25
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		25

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 48H		RRCID -> 269488	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7863	PERF. 8209	- 13744			
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	250 1 504 9	4320 3	Y	458	467 0	34
06	4680 X	4436	-0-	-244	-0-	251 1 1 4	3779 3 405 9	Y	368	375 0	27
07	5890 X	4129	-0-	-1761	-0-	197 1 1 4	3523 3 408 9	Y	371	362 0	36
08	5890 X	4619	-0-	-1271	-0-	251 1 1 4	3883 3 484 9	Y	440	441 0	35
*09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	282 1 1 4	4271 3 464 9	Y	422	418 0	39
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		39

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 32H		RRCID -> 269491	COMPL. DATE 01/16/2013	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 8311	- 13056			
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	1901 3 86 9	Y	78	81 0	17
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1 7 9	149 3	Y	6	10 0	13
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	1 0	12
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	5 0	7
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
10	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 WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	36 1	2282 3	1 4	62 9	Y	56	62	0			23
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	33 1	2145 3	5 4	90 9	Y	82	86	0			19
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	43 1	2417 3	13 4	135 9	Y	123	118	0			24
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	39 1	2485 3	5 4	151 9	Y	137	138	0			23
*09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	33 1	2575 3	186 9		Y	169	172	0			20
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	99 1	2902 3	3 4	287 9	Y	261	263	0			9
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	87 1	2648 3	13 4	245 9	Y	223	222	0			10
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	74 1	2772 3	19 4	186 9	Y	169	169	0			10
08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	82 1	2616 3	5 4	216 9	Y	196	197	0			9
*09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	84 1	2702 3	5 4	266 9	Y	242	242	0			9
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	97 1	2856 3	3 4	279 9	Y	254	257	0			11
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	97 1	2933 3	14 4	293 9	Y	266	264	0			13
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	83 1	3076 3	21 4	297 9	Y	270	269	0			14
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	88 1	2793 3	5 4	314 9	Y	285	287	0			12
*09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	90 1	2878 3	5 4	276 9	Y	251	253	0			10
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	126 1	3671 3	3 4	377 9	Y	343	345	0			9
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	123 1	3708 3	18 4	325 9	Y	295	294	0			10
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	103 1	3783 3	25 4	383 9	Y	348	345	0			13
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	99 1	3156 3	6 4	301 9	Y	274	279	0			8
*09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	103 1	3323 3	6 4	266 9	Y	242	243	0			7
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 43H		RRCID -> 269510		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8602 - 12881			
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

05		1612 X	1428	-0-	-184	-0-	43 1	1268 3	Y	105	106 0			3
							1 4	116 9						
06		2070 X	1330	-0-	-740	-0-	39 1	1185 3	Y	91	90 0			4
							6 4	100 9						
07		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	48 1	1780 3	Y	137	135 0			6
							12 4	151 9						
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	60 1	1886 3	Y	192	192 0			6
							3 4	211 9						
*09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	49 1	1561 3	Y	133	135 0			4
							3 4	146 9						
10		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT				4

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 34H		RRCID -> 269512		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 8548 - 13325			

05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	29 1	1877 3	Y	146	150 0			14
							1 4	161 9						
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	30 1	1915 3	Y	147	152 0			9
							4 4	162 9						
07		2294 N	1848	-0-	-446	-0-	29 1	1666 3	Y	131	126 0			14
							9 4	144 9						
08		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	33 1	2089 3	Y	157	159 0			12
							4 4	173 9						
*09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	27 1	2102 3	Y	116	119 0			9
							128 9							
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				9

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 35H		RRCID -> 269513		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8732 - 13647			

05		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	62 1	3849 3	Y	340	351 0			66
							1 4	374 9						
06		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	62 1	3888 3	Y	350	362 0			54
							8 4	385 9						
07		5053 X	4329	-0-	-724	-0-	69 1	3849 3	Y	355	340 0			69
							20 4	391 9						
08		5053 X	3823	-0-	-1230	-0-	55 1	3436 3	Y	295	300 0			64
							7 4	325 9						
09		4890 X	4187	-0-	-703	-0-	48 1	3780 3	Y	325	332 0			57
							1 4	358 9						
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT				57

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 269517		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 8485 - 13782			

05		4898 X	1108	-0-	-3790	-0-	97 1	884 3	Y	115	132 0			9
							127 9							
06		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	449 1	3996 3	Y	506	488 0			27
							557 9							
07		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	456 1	4174 3	Y	489	487 0			29
							37 4	538 9						
08		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	485 1	4319 3	Y	542	540 0			31
							596 9							
09		5010 X	4741	-0-	-269	-0-	404 1	3762 3	Y	518	518 0			31
							5 4	570 9						
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT				31

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

05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	589 1	5381 3	485	Y	485	477 0		28
						1 4	534 9						
06	6210 X	5201	-0-	-1009	-0-	484 1	4312 3	368	Y	368	375 0		21
						405 9							
07	5828 X	5466	-0-	-362	-0-	498 1	4556 3	337	Y	337	338 0		20
						41 4	371 9						
08	5828 X	5562	-0-	-266	-0-	521 1	4644 3	361	Y	361	360 0		21
						397 9							
09	5640 X	4685	-0-	-955	-0-	417 1	3885 3	344	Y	344	344 0		21
						5 4	378 9						
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				Y	NO RPT			21

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605													

05	3100 N	3675	-0-	575	575	336 1	3071 3	243	Y	243	241 0		12
						1 4	267 9						
06	2490 N	1540	-0-	-950	-0-	144 1	1283 3	103	Y	103	111 0		4
						113 9							
07	2697 X	1952	-0-	-745	-0-	179 1	1644 3	104	Y	104	104 0		4
						15 4	114 9						
08	2697 X	2042	-0-	-655	-0-	192 1	1714 3	124	Y	124	123 0		5
						136 9							
09	2610 X	1783	-0-	-827	-0-	160 1	1488 3	121	Y	121	121 0		5
						2 4	133 9						
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			5

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594													

05	2914 X	2582	-0-	-332	-0-	231 1	2113 3	215	Y	215	213 0		13
						1 4	237 9						
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	275 1	2452 3	203	Y	203	205 0		11
						223 9							
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	253 1	2316 3	222	Y	222	220 0		13
						21 4	244 9						
08	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	246 1	2191 3	188	Y	188	190 0		11
						207 9							
09	2610 N	2481	-0-	-129	-0-	224 1	2089 3	150	Y	150	152 0		9
						3 4	165 9						
10	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			9

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658													

05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	327 1	2987 3	292	Y	292	287 0		11
						1 4	321 9						
06	3180 X	3001	-0-	-179	-0-	277 1	2464 3	236	Y	236	240 0		7
						260 9							
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	283 1	2590 3	272	Y	272	269 0		10
						23 4	299 9						
08	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	285 1	2540 3	257	Y	257	258 0		9
						283 9							
09	3150 X	2800	-0-	-350	-0-	245 1	2278 3	249	Y	249	249 0		9
						3 4	274 9						
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
05		1519 N	1443	-0-	-76	-0-	115 1	1041 3	Y		260	258 0	6
							1 4	286 9					
06		1470 N	1432	-0-	-38	-0-	115 1	1054 3	Y		225	227 0	4
							15 4	248 9					
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	131 1	1103 3	Y		248	247 0	5
							5 4	273 9					
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	138 1	1124 3	Y		234	234 0	5
							257 9						
*09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	126 1	894 3	Y		430	430 0	5
							473 9						
10		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y		NO RPT		5

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089													
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	116 1	1059 3	Y		909	902 0	19
							1 4	1000 9					
06		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	131 1	1196 3	Y		993	999 0	13
							17 4	1092 9					
07		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	137 1	1150 3	Y		973	968 0	18
							5 4	1070 9					
08		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	124 1	1007 3	Y		917	917 0	18
							1009 9						
*09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	132 1	940 3	Y		907	909 0	16
							998 9						
10		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y		NO RPT		16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497													
05		3441 X	3245	-0-	-196	-0-	162 1	2800 3	Y		257	262 0	25
							283 9						
06		3330 X	3101	-0-	-229	-0-	178 1	2678 3	Y		223	226 0	22
							245 9						
07		3627 X	2972	-0-	-655	-0-	146 1	2591 3	Y		214	209 0	27
							235 9						
08		3627 X	2521	-0-	-1106	-0-	140 1	2155 3	Y		205	206 0	26
							226 9						
09		3480 X	2740	-0-	-740	-0-	152 1	2311 3	Y		251	248 0	29
							1 4	276 9					
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y		NO RPT		29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769													
05		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	392 1	6789 3	Y		237	242 0	14
							261 9						
06		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	380 1	5712 3	Y		182	185 0	11
							1 4	200 9					
07		6541 X	2723	-0-	-3818	-0-	141 1	2499 3	Y		75	74 0	12
							83 9						
08		6975 X	1165	-0-	-5810	-0-	68 1	1046 3	Y		46	47 0	11
							51 9						
09		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			Y		-0-	1 0	10
10		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-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 #: 42H		RRCID -> 269530		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7853		PERF. 8609 - 13232		
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
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	60 1	1768 3	Y	93	96 0		6
						2 4	102 9					
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	61 1	1840 3	Y	90	89 0		7
						9 4	99 9					
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	37 1	1368 3	Y	76	76 0		7
						9 4	84 9					
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	39 1	1238 3	Y	-0-	5 0		2
						2 4						
*09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	53 1	1711 3	Y	72	72 0		2
						3 4	79 9					
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 44H		RRCID -> 269533		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8450 - 12663		
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	125 1	3647 3	Y	329	332 0		7
						3 4	362 9					
06	3690 X	3463	-0-	-227	-0-	100 1	3044 3	Y	276	274 0		9
						15 4	304 9					
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	90 1	3317 3	Y	267	267 0		9
						22 4	294 9					
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	96 1	3016 3	Y	272	275 0		6
						5 4	299 9					
*09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	88 1	2813 3	Y	251	252 0		5
						5 4	276 9					
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 45H		RRCID -> 269535		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8403 - 12716		
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	71 1	2082 3	Y	176	177 0		7
						2 4	194 9					
06	2400 N	1986	-0-	-414	-0-	58 1	1762 3	Y	143	143 0		7
						9 4	157 9					
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	52 1	1932 3	Y	127	126 0		8
						13 4	140 9					
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	60 1	1886 3	Y	160	161 0		7
						3 4	176 9					
09	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	42 1	1378 3	Y	123	124 0		6
						3 4	135 9					
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 46H		RRCID -> 269536		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 8508 - 12808		
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	115 1	3368 3	Y	299	302 0		8
						3 4	329 9					
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	107 1	3229 3	Y	299	297 0		10
						16 4	329 9					
07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	99 1	3685 3	Y	294	293 0		11
						25 4	323 9					
08	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	91 1	2884 3	Y	264	268 0		7
						5 4	290 9					
*09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	97 1	3133 3	Y	263	264 0		6
						6 4	289 9					
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			6

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

05		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	32 1	956 3	Y	107	109	0		10
							1 4	118 9						
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	44 1	1355 3	Y	171	169	0		12
							7 4	188 9						
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	34 1	1248 3	Y	122	122	0		12
							8 4	134 9						
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	43 1	1353 3	Y	145	145	0		12
							2 4	160 9						
09		1590 N	1576	-0-	-14	-0-	43 1	1373 3	Y	144	144	0		12
							2 4	158 9						
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT				12

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 15H		RRCID -> 269541			COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654			
05		4247 X	3675	-0-	-572	-0-	329 1	3009 3	Y	305	306	0		22
							1 4	336 9						
06		4230 X	3842	-0-	-388	-0-	356 1	3172 3	Y	285	287	0		20
							314 9							
07		4061 X	3892	-0-	-169	-0-	349 1	3184 3	Y	301	299	0		22
							28 4	331 9						
08		4061 X	4005	-0-	-56	-0-	372 1	3313 3	Y	291	292	0		21
							320 9							
09		3930 X	3684	-0-	-246	-0-	327 1	3041 3	Y	284	284	0		21
							4 4	312 9						
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT				21

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 269544			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279			
05		3596 X	3029	-0-	-567	-0-	229 1	2089 3	Y	646	640	0		35
							711 9							
06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	324 1	2889 3	Y	591	597	0		29
							650 9							
07		4278 X	3743	-0-	-535	-0-	308 1	2816 3	Y	540	541	0		28
							25 4	594 9						
08		4278 X	3293	-0-	-985	-0-	282 1	2510 3	Y	455	460	0		23
							501 9							
09		3870 X	3220	-0-	-650	-0-	267 1	2486 3	Y	422	422	0		23
							3 4	464 9						
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT				23

DENTONIO WHITE 23 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 269545			COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014			
05		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	408 1	3729 3	Y	261	264	0		14
							1 4	287 9						
06		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	402 1	3578 3	Y	234	237	0		11
							257 9							
07		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	370 1	3381 3	Y	244	243	0		12
							30 4	268 9						
08		3968 X	3632	-0-	-336	-0-	342 1	3044 3	Y	224	225	0		11
							246 9							
09		3840 X	3687	-0-	-153	-0-	331 1	3080 3	Y	247	245	0		13
							4 4	272 9						
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT				13

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	297 1	2717 3	1 4	204 9	Y	185	189 0		11
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	320 1	2849 3	172 9		Y	156	159 0		8
07	3100 N	3341	-0-	241	241	312 1	2861 3	26 4	142 9	Y	129	130 0		7
08	4145 X	3904	-0-	-241	-0-	378 1	3368 3	158 9		Y	144	143 0		8
*09	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	521 1	4857 3	7 4	134 9	Y	122	122 0		8
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			8
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	58 3	72 9		Y	65	80 0		4
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	10 1	90 3	125 9		Y	114	112 0		6
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	132 9		Y	120	119 0		7
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	7 0		-0-
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	81 3	88 9		Y	80	76 0		4
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			4
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	646 1	5910 3	2 4	347 9	Y	315	313 0		20
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	551 1	4906 3	254 9		Y	231	237 0		14
07	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	547 1	5008 3	45 4	325 9	Y	295	291 0		18
08	5363 X	4947	-0-	-416	-0-	473 1	4215 3	259 9		Y	235	238 0		15
09	5190 X	5183	-0-	-7	-0-	476 1	4433 3	6 4	268 9	Y	244	243 0		16
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			16
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
05	3720 X	2811	-0-	-909	-0-	246 1	2257 3	1 4	307 9	Y	279	278 0		19
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	296 1	2633 3	361 9		Y	328	327 0		20
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	295 1	2694 3	24 4	341 9	Y	310	310 0		20
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	319 1	2844 3	350 9		Y	318	318 0		20
*09	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	269 1	2499 3	3 4	341 9	Y	310	310 0		20
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			20

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) 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

05		5611 X	5565	-0-	-46	-0-	20 1	5297 3	Y	225	231 0		6
							248 9						
06		5430 X	5356	-0-	-74	-0-	19 1	5094 3	Y	221	219 0		8
							243 9						
07	DLQ	G-10	5497	-0-	5497	5497	19 1	5217 3	Y	237	239 0		6
							261 9						
08	DLQ	G-10	5513	-0-	5513	11010	19 1	5227 3	Y	243	242 0		7
							267 9						
*09		16442 X	5432	-0-	-11010	-0-	19 1	5164 3	Y	226	226 0		7
							249 9						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

FOGMT			WELL #: 14SP		RRCID -> 269656			COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408		

05		3410 X	3392	-0-	-18	-0-	75 1	2612 3	Y	640	618 0		70
							1 4	704 9					
06		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	68 1	2707 3	Y	574	594 0		50
							1 4	631 9					
07		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	89 1	2929 3	Y	592	599 0		43
							12 4	651 9					
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	111 1	3053 3	Y	587	583 0		47
							646 9						
*09		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	89 1	3068 3	Y	558	561 0		44
							614 9						
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			44

FOGMT			WELL #: E 1SP		RRCID -> 269717			COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919		

05		4061 X	3948	-0-	-113	-0-	355 1	2985 3	Y	553	564 0		72
							608 9						
06		3930 X	3614	-0-	-316	-0-	353 1	2721 3	Y	491	486 0		77
							540 9						
07		4805 X	4194	-0-	-611	-0-	409 1	3106 3	Y	617	612 0		82
							679 9						
08		4805 X	3822	-0-	-983	-0-	392 1	2896 3	Y	485	491 0		76
							534 9						
09		4230 X	3679	-0-	-551	-0-	371 1	2769 3	Y	490	486 0		80
							539 9						
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			80

FOGMT			WELL #: E 2SP		RRCID -> 269723			COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279		

05		3534 X	2551	-0-	-983	-0-	253 1	2131 3	Y	152	161 0		23
							167 9						
06		3870 X	2662	-0-	-1208	-0-	268 1	2068 3	Y	296	287 0		32
							326 9						
07		3968 X	2546	-0-	-1422	-0-	262 1	1994 3	Y	264	265 0		31
							290 9						
08		3968 X	2570	-0-	-1398	-0-	270 1	1997 3	Y	275	275 0		31
							303 9						
09		3840 X	2291	-0-	-1549	-0-	237 1	1767 3	Y	261	259 0		33
							287 9						
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1046	3	Y	310	307 0	9
						1	4	341	9				
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	121	1	1113	3	Y	320	323 0	6
						16	4	352	9				
07	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	123	1	1028	3	Y	320	319 0	7
						4	4	352	9				
08	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	122	1	993	3	Y	327	327 0	7
						360	9						
09	1470 N	730	-0-	-740	-0-	66	1	466	3	Y	180	181 0	6
						198	9						
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		6

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901													
05	3100 N	3155	-0-	55	55	300	1	2651	3	Y	185	193 0	30
						204	9						
06	2953 N	2898	-0-	-55	-0-	307	1	2432	3	Y	143	145 0	28
						2	4	157	9				
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	274	1	2265	3	Y	169	173 0	24
						14	4	186	9				
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	345	1	3008	3	Y	253	240 0	37
						1	4	278	9				
*09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	321	1	2743	3	Y	243	252 0	28
						267	9						
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT		28

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337													
05	3100 N	3019	-0-	-81	118	7	1	2808	3	Y	185	178 0	39
						204	9						
06	2992 X	2874	-0-	-118	-0-	6	1	2666	3	Y	181	188 0	32
						3	4	199	9				
07	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	9	1	2561	3	Y	179	158 0	53
						197	9						
08	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	5	1	2643	3	Y	187	178 0	62
						206	9						
09	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	25	1	2437	3	Y	180	207 0	35
						198	9						
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		35

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119													
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	11	1	1826	3	Y	137	141 0	12
						151	9						
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	1933	3	Y	136	131 0	17
						3	4	150	9				
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2105	3	Y	153	145 0	25
						168	9						
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	Y	132	124 0	33
						145	9						
*09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	14	1	1740	3	Y	163	180 0	16
						179	9						
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	1 1	314 3	Y	32	32	0	12		
06	690 N	42	-0-	-648	-0-	35 9	9 9	Y	8	10	0	10		
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	33 3	842 3	Y	162	137	0	35		
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	3 1	344 3	Y	49	57	0	27		
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	178 9	354 3	Y	52	62	0	17		
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	54 9		Y	NO RPT			17		
						4 1								
						57 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017	
05	4805 X	1929	-0-	-2876	-0-	171 1	1562 3	Y	178	180	0	10		
06	4650 X	2567	-0-	-2083	-0-	196 9	2039 3	Y	272	268	0	14		
07	6200 X	2853	-0-	-3347	-0-	229 1	2218 3	Y	339	334	0	19		
08	6200 X	2614	-0-	-3586	-0-	299 9	2087 3	Y	266	269	0	16		
09	4140 X	2236	-0-	-1904	-0-	242 1	1808 3	Y	211	213	0	14		
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	20 4	232 9	Y	NO RPT			14		
						234 1								
						293 9								
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920	
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	7 1	2771 3	Y	196	191	0	30		
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	216 9	2712 3	Y	189	197	0	22		
07	2511 N	2158	-0-	-353	-0-	6 1	1989 3	Y	147	132	0	37		
08	2511 N	2271	-0-	-240	-0-	3 4	2092 3	Y	159	150	0	46		
*09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	7 1	2246 3	Y	162	184	0	24		
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	162 9		Y	NO RPT			24		
						4 1								
						175 9								
						23 1								
						178 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297	
05	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	17 1	4390 3	Y	201	205	0	8		
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	221 9	4243 3	Y	195	192	0	11		
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	16 1	4344 3	Y	205	207	0	9		
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	215 9	4272 3	Y	201	201	0	9		
*09	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	15 1	4169 3	Y	195	195	0	9		
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	226 9		Y	NO RPT			9		
						16 1								
						221 9								
						15 1								
						215 9								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	183 1	1669 3	Y	268	268 0		14
							295 9						
06		2190 N	1913	-0-	-277	-0-	167 1	1493 3	Y	230	233 0		11
							253 9						
07		2263 N	1916	-0-	-347	-0-	163 1	1492 3	Y	225	224 0		12
							13 4	248 9					
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	191 1	1703 3	Y	272	270 0		14
							299 9						
*09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	173 1	1608 3	Y	288	286 0		16
							2 4	317 9					
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			16

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127													
05		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	245 1	2245 3	Y	509	508 0		28
							1 4	560 9					
06		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	239 1	2130 3	Y	403	411 0		20
							443 9						
07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	283 1	2589 3	Y	471	467 0		24
							23 4	518 9					
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	267 1	2377 3	Y	456	457 0		23
							502 9						
*09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	225 1	2101 3	Y	440	440 0		23
							3 4	484 9					
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			23

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319													
05		3286 X	3275	-0-	-11	-0-	2964 3	311 9	N	283	371 1		249
06		3330 X	3139	-0-	-191	-0-	2831 3	308 9	N	280	189 1		340
07		3441 X	3245	-0-	-196	-0-	2944 3	301 9	N	274	352 1		262
08		3441 X	2652	-0-	-789	-0-	2378 3	274 9	N	249	328 1		183
09		3240 X	2548	-0-	-692	-0-	2256 3	292 9	N	265	183 1		265
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			265

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709													
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	146 1	1669 3	Y	178	175 0		9
							5 4	196 9					
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	171 1	1622 3	Y	160	164 0		5
							7 4	176 9					
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	152 1	1837 3	Y	171	169 0		7
							1 4	188 9					
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	97 1	1731 3	Y	229	230 0		6
							1 4	252 9					
*09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	84 1	1586 3	Y	240	242 0		4
							1 4	264 9					
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 30H		RRCID -> 270199			COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	4030 X	3953	-0-	-77	-0-	14	1	3730	3	Y	190	195 0
						209	9					5
06	3900 X	3680	-0-	-220	-0-	13	1	3474	3	Y	175	173 0
						193	9					7
07	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	12	1	3486	3	Y	189	190 0
						208	9					6
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	13	1	3610	3	Y	185	184 0
						204	9					7
*09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	13	1	3527	3	Y	171	171 0
						188	9					7
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT	7

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 14H		RRCID -> 270200			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814	

05	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	5	1	2122	3	Y	138	137 0
						152	9					33
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	2542	3	Y	138	143 0
						3	4	152	9			28
07	2728 N	2449	-0-	-279	-0-	8	1	2300	3	Y	128	114 0
						141	9					42
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2198	3	Y	134	127 0
						147	9					49
09	2670 N	2309	-0-	-361	-0-	22	1	2132	3	Y	141	161 0
						155	9					29
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT	29

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270202			COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621	

05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	18	1	4807	3	Y	325	332 0
						358	9					15
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	17	1	4518	3	Y	284	281 0
						312	9					18
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	17	1	4743	3	Y	330	332 0
						363	9					16
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	17	1	4800	3	Y	325	325 0
						358	9					16
*09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	16	1	4517	3	Y	305	305 0
						336	9					16
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT	16

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 15H		RRCID -> 270256			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916	

05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	155	153 0
						171	9					28
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	5	1	2298	3	Y	149	155 0
						3	4	164	9			22
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	9	1	2379	3	Y	142	126 0
						156	9					38
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	5	1	2342	3	Y	158	149 0
						174	9					47
09	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	23	1	2229	3	Y	156	178 0
						172	9					25
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 16H		RRCID -> 270257		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 9416 - 14087	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	7 1	2625 3	Y	152	150	0				30						
							167 9															
06		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	5 1	2533 3	Y	142	149	0				23						
							3 4	156 9														
07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	10 1	2615 3	Y	150	133	0				40						
							165 9															
08		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	4 1	2291 3	Y	123	120	0				43						
							135 9															
*09		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	27 1	2675 3	Y	132	153	0				22						
							1 4	145 9														
10		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT						22						

BEINHORN RANCH													WELL #: 16H		RRCID -> 270277		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8798 - 13920	
05		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	185 1	3918 3	Y	184	186	0				16						
							1 4	202 9														
06		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	195 1	3941 3	Y	193	193	0				16						
							212 9															
07		4495 X	4094	-0-	-401	-0-	188 1	3699 3	Y	186	189	0				13						
							2 4	205 9														
08		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	256 1	4087 3	Y	206	207	0				12						
							1 4	227 9														
09		4350 X	3702	-0-	-648	-0-	199 1	3302 3	Y	182	182	0				12						
							1 4	200 9														
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT						12						

BEINHORN RANCH													WELL #: 17H		RRCID -> 270283		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8557 - 13398	
05		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	266 1	5620 3	Y	296	296	0				16						
							1 4	326 9														
06		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	250 1	5064 3	Y	248	248	0				16						
							1 4	273 9														
07		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	250 1	4886 3	Y	243	247	0				12						
							2 4	267 9														
08		5921 X	4907	-0-	-1014	-0-	276 1	4409 3	Y	201	204	0				9						
							1 4	221 9														
09		5730 X	4566	-0-	-1164	-0-	256 1	4250 3	Y	53	55	0				7						
							2 4	58 9														
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT						7						

BEINHORN RANCH													WELL #: 18H		RRCID -> 270287		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 8425 - 13513	
05		3968 X	1728	-0-	-2240	-0-	71 1	1500 3	Y	143	148	0				16						
							157 9															
06		3780 X	2044	-0-	-1736	-0-	88 1	1772 3	Y	167	167	0				16						
							184 9															
07		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	173 1	3391 3	Y	328	328	0				16						
							2 4	361 9														
08		3906 X	3637	-0-	-269	-0-	195 1	3114 3	Y	297	300	0				13						
							1 4	327 9														
09		3480 X	3005	-0-	-475	-0-	155 1	2570 3	Y	254	255	0				12						
							1 4	279 9														
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT						12						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BEINHORN RANCH			WELL #: 27H		RRCID -> 270289		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8545 - 13700		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	192 1	4074 3	Y	182	181 0		14
							1 4	200 9					
06		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	216 1	4367 3	Y	149	150 0		13
							164 9						
07		4526 X	4479	-0-	-47	-0-	208 1	4079 3	Y	173	175 0		11
							2 4	190 9					
08		4526 X	4342	-0-	-184	-0-	245 1	3911 3	Y	168	170 0		9
							1 4	185 9					
09		4500 X	4077	-0-	-423	-0-	221 1	3666 3	Y	172	171 0		10
							1 4	189 9					
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			10

BEINHORN RANCH			WELL #: 28H		RRCID -> 270291		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8813 - 13454		

05		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	182 1	3860 3	Y	275	276 0		18
							1 4	303 9					
06		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	195 1	3939 3	Y	233	233 0		18
							256 9						
07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	181 1	3547 3	Y	271	275 0		14
							2 4	298 9					
08		3906 X	3892	-0-	-14	-0-	214 1	3409 3	Y	244	247 0		11
							1 4	268 9					
*09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	198 1	3288 3	Y	290	289 0		12
							1 4	319 9					
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			12

BEINHORN RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 270348		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8829 - 14013		

05		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	218 1	4605 3	Y	413	414 0		25
							1 4	454 9					
06		5370 X	5038	-0-	-332	-0-	219 1	4414 3	Y	368	368 0		25
							405 9						
07		5797 X	5429	-0-	-368	-0-	240 1	4710 3	Y	434	438 0		21
							2 4	477 9					
08		5797 X	4991	-0-	-806	-0-	270 1	4304 3	Y	378	382 0		17
							1 4	416 9					
09		5100 X	5004	-0-	-96	-0-	261 1	4343 3	Y	362	362 0		17
							2 4	398 9					
10		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			17

BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 270352		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 9136 - 13755		

05		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	121 1	2568 3	Y	295	296 0		20
							1 4	325 9					
06		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	133 1	2678 3	Y	283	283 0		20
							311 9						
07		3162 X	3118	-0-	-44	-0-	135 1	2640 3	Y	311	314 0		17
							1 4	342 9					
08		3162 X	2997	-0-	-165	-0-	157 1	2509 3	Y	300	302 0		15
							1 4	330 9					
09		3120 X	2767	-0-	-353	-0-	138 1	2291 3	Y	306	305 0		16
							1 4	337 9					
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-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 #: 33H		RRCID -> 270381		COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704		
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

05	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	315 1	6117 3	Y	549	555 0		30
						1 4	604 9					
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	296 1	5673 3	Y	549	526 0		53
						604 9						
07	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	303 1	5978 3	Y	550	553 0		50
						605 9						
08	7037 X	5749	-0-	-1288	-0-	196 1	5166 3	Y	352	363 0		39
						387 9						
*09	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	298 1	6108 3	Y	506	510 0		35
						557 9						
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			35

BEINHORN RANCH			WELL #: 34H		RRCID -> 270382		COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097		

05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	218 1	4233 3	Y	178	182 0		11
						1 4	196 9					
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	210 1	4029 3	Y	163	156 0		18
						179 9						
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	205 1	4041 3	Y	159	160 0		17
						175 9						
08	4650 X	3884	-0-	-766	-0-	138 1	3633 3	Y	103	106 0		14
						113 9						
*09	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	209 1	4287 3	Y	155	156 0		13
						171 9						
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			13

BEINHORN RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726		

05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	126 1	2435 3	Y	107	109 0		9
						118 9						
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	123 1	2358 3	Y	89	85 0		13
						98 9						
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	129 1	2555 3	Y	67	69 0		11
						74 9						
08	2666 N	2382	-0-	-284	-0-	86 1	2267 3	Y	26	27 0		10
						29 9						
09	2580 N	2518	-0-	-62	-0-	115 1	2352 3	Y	46	48 0		8
						51 9						
10	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			8

BEINHORN RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863		

05	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	211 1	4094 3	Y	343	350 0		22
						1 4	377 9					
06	4500 X	4300	-0-	-200	-0-	194 1	3732 3	Y	340	326 0		36
						374 9						
07	5146 X	4204	-0-	-942	-0-	185 1	3657 3	Y	329	332 0		33
						362 9						
08	5146 X	4058	-0-	-1088	-0-	138 1	3645 3	Y	250	256 0		27
						275 9						
09	4980 X	4487	-0-	-493	-0-	193 1	3945 3	Y	317	320 0		24
						349 9						
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9020 - 14171		
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
05		6789 X	6402	-0-	-387	-0-	23 1	6053 3	Y	296	302 0	10
							326 9					
06		6570 X	5923	-0-	-647	-0-	20 1	5593 3	Y	281	278 0	13
							1 4	309 9				
07		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	21 1	5796 3	Y	309	311 0	11
							340 9					
08		6138 X	6088	-0-	-50	-0-	21 1	5744 3	Y	294	293 0	12
							323 9					
*09		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	20 1	5638 3	Y	290	290 0	12
							319 9					
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 270536		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8765 - 14396		
05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	13 1	3452 3	Y	197	202 0	7
							217 9					
06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	12 1	3320 3	Y	182	180 0	9
							200 9					
07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	13 1	3556 3	Y	216	218 0	7
							238 9					
08		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	14 1	3764 3	Y	208	208 0	7
							229 9					
*09		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	12 1	3192 3	Y	209	208 0	8
							230 9					
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 270538		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8882 - 14490		
05		5022 X	4773	-0-	-249	-0-	17 1	4500 3	Y	233	238 0	1
							256 9					
06		4860 X	4540	-0-	-320	-0-	16 1	4262 3	Y	238	235 0	4
							262 9					
07		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	16 1	4474 3	Y	250	252 0	2
							275 9					
08		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	16 1	4519 3	Y	250	250 0	2
							275 9					
*09		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	15 1	4242 3	Y	238	238 0	2
							262 9					
10		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 34H		RRCID -> 270539		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 9410 - 14977		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
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	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		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 66H		RRCID -> 270545		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3627 X	2873	-0-	-754	-0-	249 1	2293 3	Y	301	303 0			27
06	3510 X	2909	-0-	-601	-0-	331 9	2353 3	Y	283	287 0			23
07	3503 X	3008	-0-	-495	-0-	240 1	2380 3	Y	306	311 0			18
08	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	270 9	2751 3	Y	245	243 0			20
*09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	21 4	2522 3	Y	228	223 0			25
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	286 1	251 9	Y	NO RPT				25

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 73H		RRCID -> 270553		COMPL. DATE 05/11/2013			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760				
05	8804 X	7787	-0-	-1017	-0-	722 1	6651 3	Y	376	379 0			35
06	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	414 9	7616 3	Y	381	385 0			31
07	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	776 1	6950 3	Y	288	295 0			24
08	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	17 4	6707 3	Y	266	262 0			28
09	7740 X	5591	-0-	-2149	-0-	783 1	4781 3	Y	235	230 0			33
10	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-	63 4	259 9	Y	NO RPT				33

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 68H		RRCID -> 270591		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695				
05	3224 X	2796	-0-	-428	-0-	722 1	2351 3	Y	173	176 0			22
06	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	190 9	2092 3	Y	155	159 0			18
07	2697 X	2412	-0-	-285	-0-	213 1	2014 3	Y	138	141 0			15
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	5 4	152 9	Y	146	144 0			17
*09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	228 1	2434 3	Y	154	151 0			20
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	18 4	169 9	Y	NO RPT				20

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 74H		RRCID -> 270592		COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948				
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	86 1	791 3	Y	180	177 0			4
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	198 9	571 3	Y	119	120 0			3
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	59 1	465 3	Y	104	105 0			2
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	1 4	114 9	Y	-0-	2 0			-0-
*09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	53 1	1029 3	Y	42	39 0			3
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	4 4	46 9	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 #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		3968 X	3439	-0-	-529	-0-	311 1	2866 3	Y	238	241 0		28
							262 9						
06		3840 X	3729	-0-	-111	-0-	323 1	3170 3	Y	208	211 0		25
							7 4	229 9					
07		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	357 1	3161 3	Y	221	224 0		22
							29 4	243 9					
08		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	391 1	3347 3	Y	225	221 0		26
							248 9						
09		3210 X	2735	-0-	-475	-0-	254 1	2232 3	Y	224	219 0		31
							3 4	246 9					
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972													
05		6262 X	5810	-0-	-452	-0-	531 1	4891 3	Y	353	357 0		25
							388 9						
06		6060 X	5656	-0-	-404	-0-	490 1	4814 3	Y	310	316 0		19
							11 4	341 9					
07		5704 X	5172	-0-	-532	-0-	490 1	4324 3	Y	290	295 0		14
							39 4	319 9					
08		5797 X	5317	-0-	-480	-0-	522 1	4473 3	Y	292	288 0		18
							1 4	321 9					
09		5640 X	5314	-0-	-326	-0-	507 1	4454 3	Y	315	307 0		26
							6 4	347 9					
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560													
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	398 1	3668 3	Y	159	158 0		8
							175 9						
06		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	246 1	2412 3	Y	92	94 0		6
							5 4	101 9					
07		2573 X	954	-0-	-1619	-0-	93 1	821 3	Y	30	32 0		4
							7 4	33 9					
08		2573 X	1203	-0-	-1370	-0-	122 1	1039 3	Y	38	37 0		5
							42 9						
09		2490 X	1507	-0-	-983	-0-	148 1	1301 3	Y	51	49 0		7
							2 4	56 9					
10		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			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 #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

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
05	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	380	1 3502	3 Y	181	181	0	19
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	199 366	9 1 3593	3 Y	191	193	0	17
07	3100 N	3739	-0-	639	639	8 355	4 1 3136	3 Y	200	203	0	14
08	3505 X	2866	-0-	-639	-0-	28 281	4 1 2406	3 Y	163	161	0	16
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-	179	9		Y	-0-	2	14
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

05	3100 N	2858	-0-	-242	4804	266	1 2454	3 Y	125	128	0	18
06	5210 X	406	-0-	-4804	-0-	138 37	9 1 368	3 Y	-0-	18	0	-0-
07	6231 X	1305	-0-	-4926	-0-	1 119	4 1 1043	3 Y	122	121	0	1
08	6231 X	1605	-0-	-4626	-0-	9 156	4 1 1335	3 Y	104	103	0	2
09	6030 X	4206	-0-	-1824	-0-	114 415	9 1 3648	3 Y	125	121	0	6
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	5 138	4 9		Y	NO RPT		6

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

05	3100 N	3596	-0-	496	496	88	1 3061	3 Y	405	398	0	45
06	3000 N	3099	-0-	99	595	1 69	4 1 2729	3 Y	273	293	0	25
07	3100 N	3115	-0-	15	610	1 82	4 1 2705	3 Y	288	291	0	22
08	2835 X	2225	-0-	-610	-0-	11 70	4 1 1932	3 Y	203	208	0	17
*09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	223 69	9 1 2364	3 Y	293	287	0	23
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	322	9		Y	NO RPT		23

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

05	2759 X	2323	-0-	-436	-0-	57	1 1934	3 Y	302	294	0	33
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	332 58	9 1 2323	3 Y	308	314	0	27
07	2976 X	2390	-0-	-586	-0-	1 64	4 1 2072	3 Y	224	234	0	17
08	2976 X	2531	-0-	-445	-0-	8 80	4 1 2197	3 Y	231	229	0	19
09	2730 X	2645	-0-	-85	-0-	254 67	9 1 2305	3 Y	248	247	0	20
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	273	9		Y	NO RPT		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		4247 X	3415	-0-	-832	-0-	290	1	2674	3	Y	410	415	0	47
							451	9							
06		4110 X	3577	-0-	-533	-0-	292	1	2864	3	Y	377	384	0	40
							6	4	415	9					
07		3751 X	3546	-0-	-205	-0-	313	1	2762	3	Y	405	411	0	34
							25	4	446	9					
08		3751 X	3157	-0-	-594	-0-	288	1	2460	3	Y	372	367	0	39
							409	9							
09		3630 X	2943	-0-	-687	-0-	260	1	2288	3	Y	356	347	0	48
							3	4	392	9					
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			48

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061															

05		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	25	0	-0-
		4830 X	239	-0-	-4591	-0-	20	1	205	3	Y	12	12	0	-0-
							1	4	13	9					
07		4402 X	3453	-0-	-949	-0-	328	1	2898	3	Y	183	180	0	3
							26	4	201	9					
08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	436	1	3725	3	Y	291	285	0	9
							320	9							
*09		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	423	1	3718	3	Y	331	322	0	18
							5	4	364	9					
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709															

05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1733	3	Y	157	159	0	16
							173	9							
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	206	1	2025	3	Y	105	109	0	12
							5	4	116	9					
07		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	277	1	2448	3	Y	129	132	0	9
							22	4	142	9					
08		3100 N	3192	-0-	92	92	320	1	2736	3	Y	124	122	0	11
							136	9							
09		2340 N	1683	-0-	-657	-0-	161	1	1420	3	Y	91	90	0	12
							2	4	100	9					
10		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093															

05		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	440	1	4053	3	Y	271	274	0	26
							298	9							
06		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	417	1	4085	3	Y	247	251	0	22
							9	4	272	9					
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	399	1	3527	3	Y	228	233	0	17
							32	4	251	9					
08		3596 X	2900	-0-	-696	-0-	280	1	2397	3	Y	203	200	0	20
							223	9							
09		3480 X	2470	-0-	-1010	-0-	231	1	2032	3	Y	185	182	0	23
							3	4	204	9					
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112															
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

05		5394 X	3200	-0-	-2194	-0-	295 1	2723 3	Y	165	166	0			20
							182 9								
06		5220 X	4612	-0-	-608	-0-	407 1	3991 3	Y	186	189	0			17
							9 4	205 9							
07		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	468 1	4133 3	Y	186	189	0			14
							37 4	205 9							
08		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	426 1	3644 3	Y	183	180	0			17
							201 9								
*09		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	496 1	4356 3	Y	215	210	0			22
							6 4	237 9							
10		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016															

05		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	263 1	6672 3	Y	625	625	0			22
							6 4	688 9							
06		7680 X	7475	-0-	-205	-0-	258 1	6560 3	Y	593	592	0			23
							5 4	652 9							
07		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	240 1	7036 3	Y	623	623	0			23
							30 4	685 9							
08		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	283 1	6753 3	Y	576	581	0			18
							4 4	634 9							
*09		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	335 1	6576 3	Y	587	579	0			26
							4 4	646 9							
10		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188															

05		5239 X	5237	-0-	-2	-0-	177 1	4498 3	Y	507	507	0			22
							4 4	558 9							
06		5070 X	5049	-0-	-21	-0-	170 1	4333 3	Y	494	494	0			22
							3 4	543 9							
07		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	151 1	4412 3	Y	518	518	0			22
							19 4	570 9							
08		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	183 1	4373 3	Y	480	484	0			18
							3 4	528 9							
09		4800 X	4586	-0-	-214	-0-	198 1	3879 3	Y	461	455	0			24
							2 4	507 9							
10		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870															

05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	77 1	1961 3	Y	185	185	0			10
							2 4	204 9							
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	66 1	1670 3	Y	157	157	0			10
							1 4	173 9							
07		2108 N	1855	-0-	-253	-0-	57 1	1667 3	Y	113	113	0			10
							7 4	124 9							
08		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	84 1	1994 3	Y	138	139	0			9
							1 4	152 9							
09		1920 N	1834	-0-	-86	-0-	79 1	1563 3	Y	174	171	0			12
							1 4	191 9							
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	167	1	4237	3	Y	327	327	0	18
							4	4	360	9					
06		4740 X	4276	-0-	-464	-0-	149	1	3797	3	Y	297	297	0	18
							3	4	327	9					
07		4247 X	4166	-0-	-81	-0-	126	1	3694	3	Y	300	300	0	18
							16	4	330	9					
08		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	164	1	3928	3	Y	293	295	0	16
							3	4	322	9					
09		4110 X	4044	-0-	-66	-0-	181	1	3550	3	Y	283	280	0	19
							2	4	311	9					
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			19

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231															
05		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	116	1	2445	3	Y	205	207	0	10
							226	9							
06		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	155	1	3120	3	Y	212	212	0	10
							233	9							
07		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	126	1	2470	3	Y	179	182	0	7
							1	4	197	9					
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	234	1	3729	3	Y	240	239	0	8
							1	4	264	9					
*09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	202	1	3346	3	Y	229	229	0	8
							1	4	252	9					
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555															
05		5425 X	3263	-0-	-2162	-0-	291	1	2677	3	Y	268	274	0	29
							295	9							
06		5250 X	3417	-0-	-1833	-0-	288	1	2827	3	Y	269	274	0	24
							6	4	296	9					
07		3906 X	3616	-0-	-290	-0-	331	1	2923	3	Y	305	310	0	19
							26	4	336	9					
08		3813 X	3639	-0-	-174	-0-	341	1	2918	3	Y	345	339	0	25
							380	9							
09		3510 X	3366	-0-	-144	-0-	308	1	2707	3	Y	315	309	0	31
							4	4	347	9					
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263															
05		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	180	1	3896	3	Y	1237	1237	0	32
							1	4	1361	9					
06		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	184	1	3667	3	Y	1255	1248	0	39
							1	4	1381	9					
07		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	722	1	12601	3	Y	1240	1236	0	43
							77	4	1364	9					
08		5766 X	3660	-0-	-2106	-0-	139	1	2715	3	Y	731	752	0	22
							2	4	804	9					
09		5250 X	2670	-0-	-2580	-0-	121	1	1968	3	Y	528	534	0	16
							581	9							
10		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			16

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: 57H		RRCID -> 270887		COMPL. DATE 07/16/2013			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	92 1	2007 3	Y	334	336 0	9
						1 4	367 9				
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	92 1	1843 3	Y	285	285 0	9
						1 4	314 9				
07	3100 N	7740	-0-	4640	4640	397 1	6947 3	Y	321	318 0	12
						43 4	353 9				
08	3100 N	1999	-0-	-1101	3539	76 1	1474 3	Y	407	405 0	14
						1 4	448 9				
*09	3000 N	1167	-0-	-1833	1706	53 1	854 3	Y	236	242 0	8
						260 9					
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 58H		RRCID -> 270888		COMPL. DATE 07/11/2013			TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024		
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	134 1	2900 3	Y	770	772 0	22
						1 4	847 9				
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	134 1	2672 3	Y	813	808 0	27
						1 4	894 9				
07	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	503 1	8782 3	Y	953	944 0	36
						54 4	1048 9				
08	3906 X	2575	-0-	-1331	-0-	86 1	1671 3	Y	743	752 0	27
						1 4	817 9				
09	3750 X	1834	-0-	-1916	-0-	74 1	1203 3	Y	506	513 0	20
						557 9					
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		20

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 270918		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444		
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	420 1	3902 3	Y	388	383 0	22
						427 9					
06	4530 X	3519	-0-	-1011	-0-	338 1	2893 3	Y	262	271 0	13
						288 9					
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	464 1	4062 3	Y	368	368 0	13
						405 9					
08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	426 1	3724 3	Y	344	346 0	11
						378 9					
09	4260 X	2624	-0-	-1636	-0-	255 1	2127 3	Y	220	223 0	8
						242 9					
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 270919		COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454		
05	4340 X	3964	-0-	-376	-0-	332 1	3085 3	Y	497	496 0	44
						547 9					
06	4200 X	4158	-0-	-42	-0-	366 1	3126 3	Y	605	617 0	32
						666 9					
07	5673 X	3709	-0-	-1964	-0-	334 1	2927 3	Y	407	416 0	23
						448 9					
08	5673 X	3826	-0-	-1847	-0-	348 1	3037 3	Y	401	404 0	20
						441 9					
09	5490 X	4430	-0-	-1060	-0-	426 1	3561 3	Y	403	405 0	18
						443 9					
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-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 #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857													
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

05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	79 1	2020 3	Y	321	321 0		14
							2 4	353 9					
06		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	84 1	2157 3	Y	288	288 0		14
							2 4	317 9					
07		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	79 1	2324 3	Y	295	295 0		14
							10 4	325 9					
08		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	99 1	2383 3	Y	296	298 0		12
							2 4	326 9					
*09		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	117 1	2300 3	Y	302	298 0		16
							1 4	332 9					
10		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039													
05		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	215 1	9120 3	Y	918	938 0		19
							1 4	1010 9					
06		8490 X	7407	-0-	-1083	-0-	151 1	6358 3	Y	815	812 0		22
							1 4	897 9					
07		8122 X	7706	-0-	-416	-0-	153 1	6539 3	Y	919	918 0		23
							3 4	1011 9					
08		8122 X	7208	-0-	-914	-0-	146 1	6114 3	Y	861	863 0		21
							1 4	947 9					
09		7860 X	7079	-0-	-781	-0-	149 1	6021 3	Y	826	826 0		21
							909 9						
10		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666													
05		7533 X	7053	-0-	-480	-0-	142 1	5990 3	Y	837	848 0		18
							921 9						
06		7290 X	6820	-0-	-470	-0-	138 1	5782 3	Y	817	813 0		22
							1 4	899 9					
07		7533 X	6290	-0-	-1243	-0-	124 1	5285 3	Y	799	798 0		23
							2 4	879 9					
08		7068 X	5397	-0-	-1671	-0-	109 1	4549 3	Y	671	674 0		20
							1 4	738 9					
09		6840 X	5735	-0-	-1105	-0-	120 1	4843 3	Y	702	701 0		21
							772 9						
10		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713													
05		8494 X	8037	-0-	-457	-0-	157 1	6674 3	Y	1095	1109 0		21
							1 4	1205 9					
06		7980 X	7301	-0-	-679	-0-	146 1	6124 3	Y	936	934 0		23
							1 4	1030 9					
07		8122 X	7346	-0-	-776	-0-	144 1	6184 3	Y	923	923 0		23
							3 4	1015 9					
08		8122 X	7661	-0-	-461	-0-	154 1	6451 3	Y	959	960 0		22
							1 4	1055 9					
*09		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	162 1	6569 3	Y	1009	1008 0		23
							1110 9						
10		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571																
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)	(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	328 1	2889 3	459 9	459 9	Y	417	403 0			81
06		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	359 1	3177 3	266 9	266 9	Y	333	359 0			55
07		4278 X	3181	-0-	-1097	-0-	231 1	2623 3	294 9	294 9	Y	267	287 0			35
08		4278 X	2912	-0-	-1366	-0-	251 1	2386 3	266 9	266 9	Y	242	243 0			34
09		3930 X	3201	-0-	-729	-0-	292 1	2770 3	132 9	132 9	Y	120	105 0			49
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192																
05		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	514 1	4528 3	745 9	745 9	Y	677	656 0			134
06		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	451 1	3994 3	531 9	531 9	Y	483	533 0			84
07		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	354 1	4035 3	557 9	557 9	Y	506	526 0			64
08		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	367 1	3482 3	429 9	429 9	Y	390	398 0			56
*09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	352 1	3344 3	158 9	158 9	Y	144	136 0			64
10		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834																
05		4836 X	2472	-0-	-2364	-0-	221 1	1953 3	297 9	297 9	Y	270	250 0			49
06		4020 X	2445	-0-	-1575	-0-	200 1	1774 3	459 9	459 9	Y	417	406 0			60
07		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	492 1	5600 3	969 9	969 9	Y	881	845 0			96
08		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	570 1	5409 3	755 9	755 9	Y	686	692 0			90
*09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	474 1	4505 3	250 9	250 9	Y	227	221 0			96
10		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT				96

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614																
05		4929 X	2765	-0-	-2164	-0-	242 1	2244 3	279 9	279 9	Y	254	253 0			29
06		4770 X	2862	-0-	-1908	-0-	269 1	2296 3	297 9	297 9	Y	270	279 0			20
07		3286 X	1143	-0-	-2143	-0-	108 1	947 3	88 9	88 9	Y	80	87 0			13
08		3286 X	2924	-0-	-362	-0-	276 1	2409 3	239 9	239 9	Y	217	217 0			13
09		3180 X	2251	-0-	-929	-0-	218 1	1822 3	211 9	211 9	Y	192	192 0			13
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 270965		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	11	1	Y	6	6 0	-0-
						7	9				
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	9	9 0	-0-
						10	9				
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	19	19 0	-0-
						21	9				
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	30	30 0	-0-
						33	9				
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 270969		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-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	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			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670			
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	120	120 0	6
						132	9				
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	83	85 0	4
						91	9				
07	713 N	548	-0-	-165	-0-	50	1	Y	55	56 0	3
						61	9				
08	713 N	586	-0-	-127	-0-	48	1	Y	106	106 0	3
						117	9				
09	690 N	243	-0-	-447	-0-	22	1	Y	32	33 0	2
						35	9				
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 270978		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760			
05	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	1209	1233 0	31
						1	4				
06	9990 X	9655	-0-	-335	-0-	195	1	Y	1175	1170 0	36
						1	4				
07	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	218	1	Y	1185	1184 0	37
						4	4				
08	10695 X	10479	-0-	-216	-0-	218	1	Y	1031	1034 0	34
						2	4				
09	10350 X	9851	-0-	-499	-0-	209	1	Y	1037	1036 0	35
						1	4				
10	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			Y	NO RPT		35

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013														TOTAL DEPTH	7881	PERF. 8880 - 15305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		8649 X	8468	-0-	-181	-0-	170 1	7233 3	Y		967	979 0		21		
							1 4	1064 9								
06		8370 X	7823	-0-	-547	-0-	160 1	6710 3	Y		865	862 0		24		
							1 4	952 9								
07		9858 X	6502	-0-	-3356	-0-	130 1	5599 3	Y		700	701 0		23		
							3 4	770 9								
08		9858 X	7027	-0-	-2831	-0-	145 1	6080 3	Y		728	729 0		22		
							1 4	801 9								
09		8190 X	6119	-0-	-2071	-0-	129 1	5200 3	Y		718	718 0		22		
							790 9									
10		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y		NO RPT			22		

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013														TOTAL DEPTH	6325	PERF. 7222 - 13025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		4278 X	3560	-0-	-718	-0-	91 1	3139 3	Y		299	288 0		34		
							1 4	329 9								
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	87 1	3423 3	Y		313	318 0		29		
							1 4	344 9								
07		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	127 1	4180 3	Y		297	302 0		24		
							17 4	327 9								
08		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	143 1	3938 3	Y		258	259 0		23		
							284 9									
09		3870 X	3517	-0-	-353	-0-	93 1	3189 3	Y		214	217 0		20		
							235 9									
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y		NO RPT			20		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013														TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7938 - 11273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		3052 N	2220	-0-	-832	-0-	209 1	1928 3	Y		75	76 0		3		
							83 9									
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	120 1	1179 3	Y		41	42 0		2		
							3 4	45 9								
07		3689 X	1316	-0-	-2373	-0-	128 1	1132 3	Y		42	42 0		2		
							10 4	46 9								
08		3689 X	860	-0-	-2829	-0-	84 1	721 3	Y		50	49 0		3		
							55 9									
09		3570 X	271	-0-	-3299	-0-	25 1	214 3	Y		29	28 0		4		
							32 9									
10		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y		NO RPT			4		

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		2356 X	2104	-0-	-252	-0-	214 1	1466 3	Y		385	384 0		39		
							424 9									
06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	250 1	2899 3	Y		53	57 0		35		
							3 4	58 9								
07		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	240 1	2660 3	Y		524	523 0		36		
							2 4	576 9								
08		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	386 1	2491 3	Y		581	582 0		35		
							4 4	639 9								
09		3300 X	2510	-0-	-790	-0-	144 1	2125 3	Y		217	221 0		31		
							2 4	239 9								
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y		NO RPT			31		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 271073		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949			
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	
05	3162 X	2294	-0-	-868	-0-	245 1 372 9	1677 3	Y	338	336 0	41
06	3060 X	2029	-0-	-1031	-0-	158 1 2 4	1830 3	Y	35	38 0	38
07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	208 1 2 4	2313 3	Y	356	356 0	38
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	350 1 4 4	2257 3	Y	317	319 0	36
*09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	173 1 3 4	2554 3	Y	155	158 0	33
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		171 9	Y	NO RPT		33
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 271074		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887			
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	301 1 406 9	2060 3	Y	369	369 0	23
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	309 1 4 4	3582 3	Y	45	49 0	19
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	360 1 4 4	4005 3	Y	381	380 0	20
08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	500 1 6 4	3229 3	Y	210	212 0	18
*09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	207 1 4 4	3069 3	Y	103	105 0	16
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-		113 9	Y	NO RPT		16
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 271075		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824			
05	2511 X	1695	-0-	-816	-0-	178 1 299 9	1218 3	Y	272	271 0	29
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	192 1 3 4	2237 3	Y	35	37 0	27
07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	185 1 2 4	2058 3	Y	425	424 0	28
08	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	163 1 2 4	1053 3	Y	354	356 0	26
09	2340 N	1421	-0-	-919	-0-	82 1 1 4	1200 3	Y	125	128 0	23
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		138 9	Y	NO RPT		23
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 271076		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043			
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	295 1 223 9	2022 3	Y	203	203 0	12
06	3000 N	3832	-0-	832	832	301 1 4 4	3499 3	Y	25	27 0	10
07	3100 N	2790	-0-	-310	522	210 1 2 4	2329 3	Y	226	225 0	11
08	2547 N	2025	-0-	-522	-0-	243 1 3 4	1574 3	Y	186	187 0	10
09	2910 X	2268	-0-	-642	-0-	138 1 2 4	2040 3	Y	80	80 0	10
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		88 9	Y	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		2139 N	1098	-0-	-1041	-0-	126 1	866 3	Y	96	96 0		11
							106 9						
06		2070 N	1336	-0-	-734	-0-	105 1	1216 3	Y	13	14 0		10
							1 4	14 9					
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	98 1	1086 3	Y	127	127 0		10
							1 4	140 9					
08		3100 N	3611	-0-	511	511	450 1	2904 3	Y	229	229 0		10
							5 4	252 9					
*09		3000 N	2887	-0-	-113	398	180 1	2664 3	Y	36	37 0		9
							3 4	40 9					
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			9

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-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	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													
05		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	522 1	4847 3	Y	394	390 0		23
							433 9						
06		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	590 1	5046 3	Y	319	329 0		13
							351 9						
07		6851 X	5505	-0-	-1346	-0-	541 1	4741 3	Y	203	207 0		9
							223 9						
08		6727 X	5600	-0-	-1127	-0-	551 1	4810 3	Y	217	219 0		7
							239 9						
09		6000 X	5113	-0-	-887	-0-	521 1	4350 3	Y	220	221 0		6
							242 9						
10		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895													
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	72 1	1842 3	Y	184	184 0		7
							2 4	202 9					
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	70 1	1772 3	Y	196	196 0		7
							1 4	216 9					
07		2015 N	1937	-0-	-78	-0-	57 1	1657 3	Y	196	196 0		7
							7 4	216 9					
08		2015 N	1936	-0-	-79	-0-	70 1	1679 3	Y	169	170 0		6
							1 4	186 9					
*09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	87 1	1707 3	Y	165	163 0		8
							1 4	182 9					
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102											
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	271142	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8678 -	14947		
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	BALANCE
05		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	348	1	8323	3	Y	1100	1090	0	54
							1210	9							
06		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	329	1	7909	3	Y	1022	1036	0	40
							3	4	1124	9					
07		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	326	1	7851	3	Y	1078	1069	0	49
							1	4	1186	9					
08		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	357	1	8472	3	Y	1106	1096	0	59
							2	4	1217	9					
*09		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	308	1	7361	3	Y	1243	1225	0	77
							1	4	1367	9					
10		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			77
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	271143	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8655 -	14923		
05		5022 X	5009	-0-	-13	-0-	171	1	4075	3	Y	694	693	0	39
							763	9							
06		4860 X	4544	-0-	-316	-0-	153	1	3675	3	Y	650	659	0	30
							1	4	715	9					
07		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	158	1	3797	3	Y	735	727	0	38
							809	9							
08		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	170	1	4044	3	Y	764	756	0	46
							1	4	840	9					
*09		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	157	1	3738	3	Y	764	758	0	52
							840	9							
10		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			52
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	271144	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8774 -	14715		
05		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	206	1	4920	3	Y	809	810	0	46
							890	9							
06		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	195	1	4667	3	Y	814	822	0	38
							1	4	895	9					
07		5580 X	5532	-0-	-48	-0-	184	1	4400	3	Y	862	854	0	46
							948	9							
08		5580 X	5261	-0-	-319	-0-	177	1	4195	3	Y	807	803	0	50
							1	4	888	9					
09		5400 X	4954	-0-	-446	-0-	171	1	4083	3	Y	636	639	0	47
							700	9							
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			47
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	64H	RRCID ->	271152	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	9148 -	15198		
05		9548 X	8750	-0-	-798	-0-	181	1	7700	3	Y	789	808	0	26
							1	4	868	9					
06		9240 X	8873	-0-	-367	-0-	185	1	7765	3	Y	838	835	0	29
							1	4	922	9					
07		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	187	1	8014	3	Y	882	881	0	30
							4	4	970	9					
08		9052 X	8810	-0-	-242	-0-	177	1	7407	3	Y	1114	1113	0	31
							1	4	1225	9					
*09		9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	194	1	7902	3	Y	1136	1135	0	32
							1	4	1250	9					
10		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT			32

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 #: 78H		RRCID -> 271185		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 8259 - 14052	
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
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	124 1 3 4	3140 3 278 9	Y	253	253 0	10
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	120 1 2 4	3036 3 250 9	Y	227	227 0	10
07	3813 X	3704	-0-	-109	-0-	113 1 14 4	3310 3 267 9	Y	243	243 0	10
08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	162 1 3 4	3875 3 290 9	Y	264	266 0	8
*09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	180 1 2 4	3525 3 243 9	Y	221	218 0	11
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 79H		RRCID -> 271188		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8136 - 14275	
05	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	166 1 4 4	4224 3 384 9	Y	349	349 0	17
06	4920 X	4622	-0-	-298	-0-	160 1 3 4	4075 3 384 9	Y	349	349 0	17
07	5084 X	4957	-0-	-127	-0-	149 1 19 4	4372 3 417 9	Y	379	379 0	17
08	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	183 1 3 4	4373 3 334 9	Y	304	307 0	14
09	4920 X	4600	-0-	-320	-0-	205 1 3 4	4047 3 345 9	Y	314	310 0	18
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 66H		RRCID -> 271274		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 9086 - 15018	
05	5828 X	5273	-0-	-555	-0-	106 1 704 9	4463 3 9	Y	640	650 0	12
06	5580 X	5119	-0-	-461	-0-	105 1 635 9	4379 3 9	Y	577	575 0	14
07	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	111 1 2 4	4758 3 677 9	Y	615	614 0	15
08	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	113 1 1 4	4722 3 649 9	Y	590	591 0	14
*09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	108 1 513 9	4366 3 9	Y	466	466 0	14
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 68H		RRCID -> 271275		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 8827 - 14868	
05	7409 X	7108	-0-	-301	-0-	144 1 864 9	6100 3 9	Y	785	799 0	13
06	7170 X	6887	-0-	-283	-0-	142 1 1 4	5946 3 798 9	Y	725	723 0	15
07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	150 1 3 4	6430 3 827 9	Y	752	751 0	16
08	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	158 1 1 4	6622 3 798 9	Y	725	726 0	15
09	6900 X	6709	-0-	-191	-0-	145 1 710 9	5854 3 9	Y	645	645 0	15
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142													
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		
05	9145 X	8986	-0-	-159	-0-	179 1	7607 3	Y	1090	1111 0	21		
						1 4	1199 9						
06	8850 X	8457	-0-	-393	-0-	172 1	7215 3	Y	972	969 0	24		
						1 4	1069 9						
07	9083 X	8869	-0-	-214	-0-	174 1	7489 3	Y	1093	1091 0	26		
						4 4	1202 9						
08	9083 X	8846	-0-	-237	-0-	180 1	7521 3	Y	1040	1042 0	24		
						1 4	1144 9						
09	8700 X	8466	-0-	-234	-0-	179 1	7231 3	Y	960	959 0	25		
						1056 9							
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT		25		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
05	6696 X	6569	-0-	-127	-0-	130 1	5504 3	Y	850	867 0	22		
						935 9							
06	6480 X	6199	-0-	-281	-0-	126 1	5264 3	Y	735	733 0	24		
						809 9							
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	130 1	5595 3	Y	785	784 0	25		
						3 4	864 9						
08	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	136 1	5668 3	Y	814	815 0	24		
						1 4	895 9						
09	6360 X	6335	-0-	-25	-0-	134 1	5417 3	Y	713	713 0	24		
						784 9							
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		24		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
05	6262 X	5475	-0-	-787	-0-	518 1	4560 3	Y	359	349 0	68		
						2 4	395 9						
06	6060 X	5599	-0-	-461	-0-	517 1	4580 3	Y	428	432 0	64		
						31 4	471 9						
07	DLQ G-10	5886	-0-	5886	5886	431 1	4897 3	Y	452	464 0	52		
						61 4	497 9						
08	DLQ G-10	5742	-0-	5742	11628	502 1	4758 3	Y	423	420 0	55		
						17 4	465 9						
*09	16744 X	5116	-0-	-11628	-0-	472 1	4480 3	Y	139	135 0	59		
						11 4	153 9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
05	4588 X	3996	-0-	-592	-0-	384 1	3376 3	Y	214	202 0	37		
						1 4	235 9						
06	4440 X	3350	-0-	-1090	-0-	313 1	2778 3	Y	218	225 0	30		
						19 4	240 9						
07	4123 X	3650	-0-	-473	-0-	269 1	3071 3	Y	246	250 0	26		
						39 4	271 9						
08	4123 X	3403	-0-	-720	-0-	302 1	2862 3	Y	208	210 0	24		
						10 4	229 9						
09	3990 X	3077	-0-	-913	-0-	285 1	2704 3	Y	74	70 0	28		
						7 4	81 9						
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		28		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 26H		RRCID -> 271283		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3317 X	3251	-0-	-66	-0-	304	1	2675	3	Y	246	233	0		40
							1	4	271	9						
06		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	281	1	2487	3	Y	249	257	0		32
							17	4	274	9						
07		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	238	1	2710	3	Y	283	288	0		27
							34	4	311	9						
08		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	256	1	2436	3	Y	198	204	0		21
							9	4	218	9						
09		2820 X	2634	-0-	-186	-0-	242	1	2295	3	Y	83	76	0		28
							6	4	91	9						
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT				28

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 18H		RRCID -> 271298		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358						

05		4216 X	3452	-0-	-764	-0-	392	1	2688	3	Y	337	336	0		24
							1	4	371	9						
06		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	428	1	4971	3	Y	42	46	0		20
							6	4	46	9						
07		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	346	1	3847	3	Y	377	376	0		21
							3	4	415	9						
08		4061 X	3798	-0-	-263	-0-	464	1	2992	3	Y	306	307	0		20
							5	4	337	9						
*09		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	252	1	3722	3	Y	141	143	0		18
							4	4	155	9						
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				18

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 271299		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121						

05		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	261	1	1786	3	Y	302	300	0		3
							332	9								
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	219	1	2545	3	Y	33	35	0		1
							3	4	36	9						
07		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	204	1	2272	3	Y	302	301	0		2
							2	4	332	9						
08		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	308	1	1983	3	Y	471	470	0		3
							3	4	518	9						
09		2790 X	2185	-0-	-605	-0-	130	1	1910	3	Y	130	132	0		1
							2	4	143	9						
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 271300		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965						

05		2356 X	2149	-0-	-207	-0-	225	1	1540	3	Y	349	347	0		15
							384	9								
06		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	209	1	2431	3	Y	39	42	0		12
							3	4	43	9						
07		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	189	1	2108	3	Y	339	338	0		13
							2	4	373	9						
08		2604 X	2395	-0-	-209	-0-	280	1	1805	3	Y	279	281	0		11
							3	4	307	9						
09		2700 X	2359	-0-	-341	-0-	142	1	2090	3	Y	114	115	0		10
							2	4	125	9						
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 271303		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915			
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	
05	1488 X	1432	-0-	-56	-0-	135 1 372 9	925 3	Y	338	336 0	18
06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	123 1 2 4	1428 3 41 9	Y	37	40 0	15
07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	205 1 2 4	2280 3 342 9	Y	311	310 0	16
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	210 1 2 4	1355 3 125 9	Y	114	116 0	14
*09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	78 1 1 4	1149 3 42 9	Y	38	40 0	12
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 271304		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926			
05	4092 X	3016	-0-	-1076	-0-	328 1 440 9	2248 3	Y	400	398 0	30
06	3930 X	1888	-0-	-2042	-0-	145 1 2 4	1688 3 53 9	Y	48	52 0	26
07	3286 X	1145	-0-	-2141	-0-	80 1 1 4	898 3 166 9	Y	151	152 0	25
08	3286 X	3156	-0-	-130	-0-	368 1 4 4	2375 3 409 9	Y	372	372 0	25
09	3180 X	2214	-0-	-966	-0-	135 1 2 4	1982 3 95 9	Y	86	89 0	22
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271305		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468			
05	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	546 1 274 9	5077 3	Y	249	247 0	15
06	4230 X	4154	-0-	-76	-0-	415 1 195 9	3544 3	Y	177	184 0	8
07	5642 X	5435	-0-	-207	-0-	534 1 221 9	4680 3	Y	201	202 0	7
08	5766 X	5301	-0-	-465	-0-	524 1 202 9	4575 3	Y	184	185 0	6
09	5580 X	4927	-0-	-653	-0-	503 1 220 9	4204 3	Y	200	200 0	6
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 271306		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228			
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1 0	13
06	1110 N	310	-0-	-800	-0-	22 1 32 9	256 3	Y	29	29 0	13
07	899 N	403	-0-	-496	-0-	14 1 234 9	155 3	Y	213	212 0	14
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	232 1 3 4	1503 3 294 9	Y	267	267 0	14
*09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	112 1 2 4	1656 3 114 9	Y	104	106 0	12
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 67H		RRCID -> 271319		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8993 - 14921	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	85 1	3590 3	Y	473	481 0	12
						520 9					
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	87 1	3625 3	Y	419	417 0	14
						461 9					
07	4247 X	4159	-0-	-88	-0-	84 1	3603 3	Y	427	427 0	14
						2 4	470 9				
08	4247 X	4095	-0-	-152	-0-	85 1	3578 3	Y	392	393 0	13
						1 4	431 9				
09	4110 X	3909	-0-	-201	-0-	85 1	3425 3	Y	363	362 0	14
						399 9					
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 69H		RRCID -> 271320		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8860 - 14986	
05	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	101 1	4284 3	Y	818	846 0	9
						900 9					
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	111 1	4618 3	Y	632	631 0	10
						695 9					
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	105 1	4504 3	Y	617	616 0	11
						2 4	679 9				
08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	100 1	4198 3	Y	541	543 0	9
						1 4	595 9				
*09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	98 1	3981 3	Y	540	539 0	10
						594 9					
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 65H		RRCID -> 271357		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 9081 - 15338	
05	6820 X	6527	-0-	-293	-0-	131 1	5548 3	Y	771	784 0	15
						848 9					
06	6600 X	6400	-0-	-200	-0-	130 1	5434 3	Y	760	757 0	18
						836 9					
07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	129 1	5558 3	Y	811	810 0	19
						3 4	892 9				
08	6479 X	6398	-0-	-81	-0-	129 1	5413 3	Y	777	779 0	17
						1 4	855 9				
09	6270 X	6235	-0-	-35	-0-	132 1	5338 3	Y	695	695 0	17
						765 9					
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 271395		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 8536 - 11870	
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	120 1	2595 3	Y	671	672 0	17
						1 4	738 9				
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	126 1	2533 3	Y	750	745 0	22
						1 4	825 9				
07	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	579 1	10120 3	Y	642	642 0	22
						62 4	706 9				
08	3441 X	2845	-0-	-596	-0-	111 1	2148 3	Y	532	538 0	16
						1 4	585 9				
09	3480 X	1882	-0-	-1598	-0-	86 1	1397 3	Y	363	368 0	11
						399 9					
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-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 RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
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

05		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	79 1	1708 3	Y		426	428 0		16
							469 9							
06		2400 X	2006	-0-	-394	-0-	74 1	1485 3	Y		405	404 0		17
							1 4	446 9						
07		3100 N	5087	-0-	1987	1987	252 1	4397 3	Y		374	374 0		17
							27 4	411 9						
08		3100 N	1474	-0-	-1626	361	52 1	1002 3	Y		382	383 0		16
							420 9							
09		2010 N	1061	-0-	-949	-0-	46 1	740 3	Y		250	254 0		12
							275 9							
10		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y		NO RPT			12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														

05		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	85 1	1819 3	Y		640	642 0		14
							704 9							
06		2730 X	2361	-0-	-369	-0-	83 1	1672 3	Y		550	550 0		14
							1 4	605 9						
07		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	344 1	6015 3	Y		578	575 0		17
							37 4	636 9						
08		2821 X	1954	-0-	-867	-0-	64 1	1260 3	Y		572	574 0		15
							1 4	629 9						
09		2520 X	1308	-0-	-1212	-0-	54 1	872 3	Y		347	353 0		9
							382 9							
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y		NO RPT			9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														

05		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	167 1	7087 3	Y		955	972 0		24
							1 4	1051 9						
06		8460 X	7583	-0-	-877	-0-	155 1	6504 3	Y		839	837 0		26
							1 4	923 9						
07		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	150 1	6437 3	Y		868	867 0		27
							3 4	955 9						
08		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	161 1	6744 3	Y		875	876 0		26
							1 4	963 9						
*09		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	158 1	6375 3	Y		826	825 0		27
							909 9							
10		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y		NO RPT			27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														

05		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	152 1	6452 3	Y		804	822 0		22
							1 4	884 9						
06		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	161 1	6746 3	Y		943	938 0		27
							1 4	1037 9						
07		9889 X	7621	-0-	-2268	-0-	151 1	6466 3	Y		910	910 0		27
							3 4	1001 9						
08		9889 X	7399	-0-	-2490	-0-	150 1	6285 3	Y		875	877 0		25
							1 4	963 9						
09		7950 X	7401	-0-	-549	-0-	156 1	6296 3	Y		863	862 0		26
							949 9							
10		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y		NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
DIAMOND H STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 271441		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05		1271 N	1103	-0-	-168	-0-	70 1 2 4	506 3 525 9	Y	477	479 0	16
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	106 1 5 4	960 3 512 9	Y	465	467 0	14
07		1209 N	598	-0-	-611	-0-	19 1 2 4	164 3 413 9	Y	375	378 0	11
08		1116 N	948	-0-	-168	-0-	55 1 2 4	532 3 359 9	Y	326	317 0	8 1 12
09		1170 N	666	-0-	-504	-0-	25 1 1 4	291 3 349 9	Y	317	316 0	13
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 271446		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479				
05		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	120 1 669 9	5054 3	Y	608	615 0	11
06		5520 X	5209	-0-	-311	-0-	109 1 570 9	4530 3	Y	518	517 0	12
07		5487 X	4580	-0-	-907	-0-	91 1 2 4	3889 3 598 9	Y	544	543 0	13
08		5828 X	4546	-0-	-1282	-0-	92 1 1 4	3867 3 586 9	Y	533	534 0	12
09		5640 X	4638	-0-	-1002	-0-	96 1 644 9	3898 3	Y	585	584 0	13
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 75H		RRCID -> 271504		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084				
05		6603 X	6420	-0-	-183	-0-	128 1 867 9	5425 3	Y	788	802 0	13
06		6480 X	5768	-0-	-712	-0-	118 1 747 9	4903 3	Y	679	678 0	14
07		7347 X	5983	-0-	-1364	-0-	117 1 2 4	5005 3 859 9	Y	781	780 0	15
08		7347 X	5745	-0-	-1602	-0-	116 1 1 4	4865 3 763 9	Y	694	696 0	13
09		6540 X	5532	-0-	-1008	-0-	116 1 712 9	4704 3	Y	647	646 0	14
10		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT		14

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 30H		RRCID -> 271561		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928				
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	14 1 94 9	3493 3	Y	85	87 1	45
06		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	11 1 11 4	3452 3 97 9	Y	88	86 1	47
07		3689 X	3649	-0-	-40	-0-	13 1 16 4	3515 3 105 9	Y	95	90 1	52
08		3689 X	3466	-0-	-223	-0-	13 1 5 4	3353 3 95 9	Y	86	86 1	52
09		3570 X	3254	-0-	-316	-0-	11 1 9 4	3134 3 100 9	Y	91	91 1	52
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 31H		RRCID -> 271563		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689		
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
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	17 1 111 9	4218 3	Y	101 102 1	63
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	14 1 12 4	3927 3 88 9	Y	80 86 1	57
07	5673 X	4121	-0-	-1552	-0-	15 1 18 4	3977 3 111 9	Y	101 93 1	65
08	5673 X	4081	-0-	-1592	-0-	16 1 6 4	3947 3 112 9	Y	102 97 1	70
09	4410 X	3633	-0-	-777	-0-	12 1 10 4	3520 3 91 9	Y	83 91 1	62
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT	62
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 32H		RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740		
05	3999 X	3304	-0-	-695	-0-	13 1 110 9	3181 3	Y	100 87 1	49
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	13 1 12 4	3813 3 139 9	Y	126 110 1	65
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	13 1 17 4	3673 3 141 9	Y	128 120 1	73
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	15 1 5 4	3607 3 136 9	Y	124 119 1	78
09	3900 X	3549	-0-	-351	-0-	12 1 9 4	3404 3 124 9	Y	113 118 1	73
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT	73
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 33H		RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857		
05	6417 X	6394	-0-	-23	-0-	26 1 139 9	6229 3	Y	126 118 1	72
06	6180 X	5744	-0-	-436	-0-	18 1 18 4	5587 3 121 9	Y	110 111 1	71
07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	21 1 25 4	5680 3 102 9	Y	93 99 1	65
08	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	22 1 9 4	5773 3 119 9	Y	108 102 1	71
*09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	20 1 16 4	5661 3 110 9	Y	100 103 1	68
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT	68
RANCHO ENCANTADO		WELL #: 29H		RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994		
05	8680 X	8641	-0-	-39	-0-	35 1 201 9	8405 3	Y	183 167 1	89
06	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	28 1 26 4	8213 3 165 9	Y	150 154 1	85
07	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	31 1 37 4	8326 3 167 9	Y	152 150 1	87
08	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	32 1 13 4	8284 3 157 9	Y	143 142 1	88
*09	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	28 1 22 4	7987 3 149 9	Y	135 140 1	83
10	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT	83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:	77H	RRCID ->	271570	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	8542 - 14113		
05		7068 X	6169	-0-	-899	-0-	126 732	1 9	5311	3	Y	665	683 0 18
06		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	172 1	1 4	7228	3	Y	776	772 0 22
07		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	161 3	1 4	6884	3	Y	784	783 0 23
08		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	171 1	1 4	7161	3	Y	788	789 0 22
09		8250 X	7713	-0-	-537	-0-	167 813	1 9	6733	3	Y	739	739 0 22
10		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT	22
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:	78H	RRCID ->	271572	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8828 - 14372		
05		7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	171 1	1 4	7263	3	Y	513	522 0 8
06		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	158 1	1 4	6653	3	Y	443	442 0 9
07		8928 X	7417	-0-	-1511	-0-	158 3	1 4	6755	3	Y	455	454 0 10
08		8928 X	7252	-0-	-1676	-0-	156 1	1 4	6523	3	Y	520	520 0 10
09		7740 X	7394	-0-	-346	-0-	167 484	1 9	6743	3	Y	440	440 0 10
10		7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT	10
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:	79H	RRCID ->	271574	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8944 - 14978		
05		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	185 1	1 4	7861	3	Y	759	770 0 9
06		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	184 1	1 4	7733	3	Y	598	597 0 10
07		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	179 4	1 4	7665	3	Y	576	575 0 11
08		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	203 2	1 4	8529	3	Y	584	584 0 11
*09		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	198 631	1 9	8012	3	Y	574	574 0 11
10		8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT	11
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:	85H	RRCID ->	271578	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8928 - 11942		
05		2790 X	2787	-0-	-3	-0-	21 518	1 9	2248	3	Y	471	470 0 25
06		2700 X	2639	-0-	-61	-0-	21 3	1 4	2110	3	Y	459	457 0 27
07		3658 X	2971	-0-	-687	-0-	28 3	1 4	2487	3	Y	412	409 0 30
08		3627 X	2647	-0-	-980	-0-	26 2	1 4	2177	3	Y	402	405 0 27
09		2730 X	2379	-0-	-351	-0-	23 446	1 9	1910	3	Y	405	404 0 28
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		86H	RRCID ->	271579	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 8487 - 11525
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	

05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	3537 3 514 9	Y	467	467 0	23	
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	35 1 5 4	3529 3 454 9	Y	413	412 0	24	
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	34 1 4 4	3032 3 466 9	Y	424	421 0	27	
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	38 1 2 4	3110 3 427 9	Y	388	391 0	24	
*09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	38 1 450 9	3194 3	Y	409	408 0	25	
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		25	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		87H	RRCID ->	271580	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 8343 - 11824

05	5208 X	4959	-0-	-249	-0-	38 1 1 4	4261 3 659 9	Y	599	598 0	31	
06	5040 X	4835	-0-	-205	-0-	42 1 5 4	4218 3 570 9	Y	518	515 0	34	
07	4278 X	4230	-0-	-48	-0-	41 1 5 4	3672 3 512 9	Y	465	461 0	38	
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	46 1 3 4	3822 3 570 9	Y	518	521 0	35	
*09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	3803 3 568 9	Y	516	515 0	36	
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		36	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		88H	RRCID ->	271581	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8440 - 12009

05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	4452 3 844 9	Y	767	767 0	38	
06	4890 X	4654	-0-	-236	-0-	39 1 5 4	3896 3 714 9	Y	649	646 0	41	
07	5518 X	4975	-0-	-543	-0-	46 1 5 4	4150 3 774 9	Y	704	699 0	46	
08	5518 X	5013	-0-	-505	-0-	50 1 3 4	4204 3 756 9	Y	687	691 0	42	
09	5340 X	4610	-0-	-730	-0-	44 1 1 4	3821 3 744 9	Y	676	675 0	43	
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT		43	

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		89H	RRCID ->	271582	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 8750 - 12261

05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	26 1 469 9	2807 3	Y	426	426 0	15	
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	25 1 3 4	2456 3 438 9	Y	398	396 0	17	
07	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	29 1 3 4	2545 3 381 9	Y	346	343 0	20	
08	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	27 1 2 4	2315 3 394 9	Y	358	360 0	18	
09	2940 X	2173	-0-	-767	-0-	21 1 340 9	1812 3	Y	309	309 0	18	
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-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 #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	138	1	5829	3	Y	757	769	0	17
							833	9							
06		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	130	1	5404	3	Y	694	691	0	20
							763	9							
07		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	132	1	5676	3	Y	739	738	0	21
							3	4	813	9					
08		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	132	1	5516	3	Y	710	712	0	19
							1	4	781	9					
*09		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	127	1	5117	3	Y	653	653	0	19
							718	9							
10		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668															

05		6727 X	5620	-0-	-1107	-0-	114	1	4815	3	Y	628	642	0	18
							691	9							
06		6510 X	5571	-0-	-939	-0-	116	1	4827	3	Y	571	569	0	20
							628	9							
07		6789 X	6535	-0-	-254	-0-	131	1	5627	3	Y	704	702	0	22
							3	4	774	9					
08		6789 X	6719	-0-	-70	-0-	138	1	5775	3	Y	732	733	0	21
							1	4	805	9					
*09		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	145	1	5856	3	Y	632	632	0	21
							695	9							
10		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758															

05		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	126	1	5312	3	Y	683	696	0	15
							751	9							
06		5910 X	5881	-0-	-29	-0-	121	1	5065	3	Y	632	629	0	18
							695	9							
07		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	124	1	5335	3	Y	633	632	0	19
							3	4	696	9					
08		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	125	1	5234	3	Y	596	597	0	18
							1	4	656	9					
*09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	113	1	4570	3	Y	597	597	0	18
							657	9							
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992															

05		6882 X	5836	-0-	-1046	-0-	119	1	5034	3	Y	621	634	0	15
							683	9							
06		6720 X	6189	-0-	-531	-0-	128	1	5356	3	Y	641	638	0	18
							705	9							
07		6944 X	6276	-0-	-668	-0-	127	1	5477	3	Y	608	608	0	18
							3	4	669	9					
08		6944 X	6463	-0-	-481	-0-	135	1	5645	3	Y	620	621	0	17
							1	4	682	9					
09		6270 X	5919	-0-	-351	-0-	128	1	5166	3	Y	568	568	0	17
							625	9							
10		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		84H	RRCID ->	271593	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	9222 - 15261		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		7657 X	7461	-0-	-196	-0-	146 1	6205 3	Y	1008	1026	0	22	
							1 4	1109 9						
06		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	154 1	6452 3	Y	950	946	0	26	
							1 4	1045 9						
07		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	164 1	6994 3	Y	1029	1028	0	27	
							3 4	1132 9						
08		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	163 1	6804 3	Y	878	881	0	24	
							1 4	966 9						
*09		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	162 1	6541 3	Y	967	965	0	26	
							1064 9							
10		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			26	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	271594	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8825 - 15071		

05		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	72 1	6994 3	Y	1007	1017	0	37	
							1108 9							
06		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	141 1	6613 3	Y	1017	1002	0	52	
							8 4	1119 9						
07		9579 X	7644	-0-	-1935	-0-	133 1	6389 3	Y	1003	1011	0	44	
							19 4	1103 9						
08		9579 X	8461	-0-	-1118	-0-	74 1	7200 3	Y	1077	1067	0	54	
							2 4	1185 9						
09		7920 X	7706	-0-	-214	-0-	63 1	6483 3	Y	1053	1064	0	43	
							2 4	1158 9						
10		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT			43	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	271595	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8625 - 14773		

05		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	71 1	6813 3	Y	963	963	0	38	
							1059 9							
06		6690 X	6368	-0-	-322	-0-	116 1	5389 3	Y	779	775	0	42	
							6 4	857 9						
07		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	123 1	5870 3	Y	883	885	0	40	
							17 4	971 9						
08		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	59 1	5729 3	Y	866	861	0	45	
							2 4	953 9						
*09		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	51 1	5205 3	Y	849	858	0	36	
							2 4	934 9						
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT			36	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	271596	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8478 - 14649		

05		1426 N	801	-0-	-625	-0-	6 1	551 3	Y	222	221	0	12	
							244 9							
06		2370 N	2182	-0-	-188	-0-	31 1	1452 3	Y	634	611	0	35	
							2 4	697 9						
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	35 1	1665 3	Y	566	573	0	28	
							5 4	623 9						
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	16 1	1600 3	Y	318	326	0	20	
							1 4	350 9						
*09		3000 N	3044	-0-	44	44	26 1	2668 3	Y	317	321	0	16	
							1 4	349 9						
10		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
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

05		7471 X	5661	-0-	-1810	-0-	51 1	4891	3	Y	654	672	0	22
							719 9							
06		7230 X	6894	-0-	-336	-0-	122 1	5728	3	Y	943	920	0	45
							7 4	1037	9					
07		9331 X	7247	-0-	-2084	-0-	126 1	5976	3	Y	1025	1028	0	42
							17 4	1128	9					
08		9331 X	7559	-0-	-1772	-0-	65 1	6360	3	Y	1029	1023	0	48
							2 4	1132	9					
09		8520 X	6222	-0-	-2298	-0-	50 1	5102	3	Y	971	983	0	36
							2 4	1068	9					
10		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-				Y	NO RPT			36

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
05		9083 X	8630	-0-	-453	-0-	74 1	7268	3	Y	1170	1178	0	40
							1 4	1287	9					
06		8790 X	5181	-0-	-3609	-0-	94 1	4370	3	Y	647	656	0	31
							5 4	712	9					
07		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	175 1	8363	3	Y	1001	992	0	40
							25 4	1101	9					
08		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	72 1	6961	3	Y	1180	1165	0	55
							2 4	1298	9					
*09		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	73 1	7378	3	Y	1164	1176	0	43
							2 4	1280	9					
10		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-				Y	NO RPT			43

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	52 1	5035	3	Y	800	807	0	27
							880 9							
06		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	115 1	5377	3	Y	884	869	0	42
							6 4	972	9					
07		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	111 1	5313	3	Y	799	808	0	33
							16 4	879	9					
08		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	50 1	4972	3	Y	718	717	0	34
							2 4	790	9					
*09		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	46 1	4614	3	Y	738	744	0	28
							1 4	812	9					
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
05		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	89 1	8711	3	Y	1561	1561	0	56
							1 4	1717	9					
06		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	174 1	8113	3	Y	1443	1428	0	71
							9 4	1587	9					
07		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	184 1	8822	3	Y	1381	1395	0	57
							26 4	1519	9					
08		9703 X	9516	-0-	-187	-0-	82 1	8016	3	Y	1286	1283	0	60
							3 4	1415	9					
09		9390 X	9381	-0-	-9	-0-	77 1	7900	3	Y	1274	1287	0	47
							3 4	1401	9					
10		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-				Y	NO RPT			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

05		5208 X	4978	-0-	-230	-0-	180 1	3938 3	Y	780	774 0		12
							2 4	858 9					
06		5070 X	4447	-0-	-623	-0-	260 1	3408 3	Y	708	713 0		7
							779 9						
07		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	401 1	4000 3	Y	848	841 0		14
							19 4	933 9					
08		5239 X	4817	-0-	-422	-0-	234 1	3701 3	Y	801	810 0		5
							1 4	881 9					
09		4830 X	4555	-0-	-275	-0-	119 1	3606 3	Y	754	754 0		5
							1 4	829 9					
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929													
05		4402 X	3374	-0-	-1028	-0-	123 1	2681 3	Y	517	515 0		9
							1 4	569 9					
06		4650 X	3036	-0-	-1614	-0-	178 1	2330 3	Y	480	483 0		6
							528 9						
07		5766 X	3305	-0-	-2461	-0-	249 1	2483 3	Y	510	507 0		9
							12 4	561 9					
08		5766 X	1748	-0-	-4018	-0-	86 1	1352 3	Y	282	290 0		1
							310 9						
09		4050 X	3282	-0-	-768	-0-	83 1	2525 3	Y	612	607 0		6
							1 4	673 9					
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT			6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													
05		4464 X	3112	-0-	-1352	-0-	107 1	2332 3	Y	611	607 0		14
							1 4	672 9					
06		2850 X	2786	-0-	-64	-0-	155 1	2037 3	Y	540	544 0		10
							594 9						
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	236 1	2350 3	Y	555	552 0		13
							11 4	611 9					
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	145 1	2282 3	Y	615	619 0		9
							677 9						
*09		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	73 1	2227 3	Y	589	590 0		8
							1 4	648 9					
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
05		3844 X	3748	-0-	-96	-0-	132 1	2876 3	Y	672	666 0		13
							1 4	739 9					
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	210 1	2746 3	Y	703	705 0		11
							773 9						
07		3782 X	3781	-0-	-1	-0-	279 1	2785 3	Y	640	638 0		13
							13 4	704 9					
08		3782 X	3709	-0-	-73	-0-	177 1	2795 3	Y	670	676 0		7
							737 9						
*09		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	97 1	2949 3	Y	762	761 0		8
							1 4	838 9					
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-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 #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
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

05		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	149 1	3254 3	618	Y	618	616 0		15
							1 4	680 9						
06		3930 X	3723	-0-	-207	-0-	221 1	2894 3	553	Y	553	557 0		11
							608 9							
07		4464 X	3782	-0-	-682	-0-	285 1	2844 3	582	Y	582	578 0		15
							13 4	640 9						
08		4464 X	3640	-0-	-824	-0-	178 1	2828 3	575	Y	575	581 0		9
							1 4	633 9						
09		4320 X	3348	-0-	-972	-0-	88 1	2655 3	549	Y	549	550 0		8
							1 4	604 9						
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
05		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	344 1	7510 3	786	Y	786	780 0		19
							3 4	865 9						
06		7200 X	6955	-0-	-245	-0-	438 1	5753 3	694	Y	694	699 0		14
							1 4	763 9						
07		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	772 1	7704 3	808	Y	808	802 0		20
							36 4	889 9						
08		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	520 1	8239 3	829	Y	829	837 0		12
							2 4	912 9						
*09		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	257 1	7776 3	733	Y	733	734 0		11
							3 4	806 9						
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														
05		4991 X	4373	-0-	-618	-0-	159 1	3489 3	657	Y	657	653 0		22
							2 4	723 9						
06		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	260 1	3404 3	656	Y	656	659 0		19
							722 9							
07		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	308 1	3066 3	623	Y	623	620 0		22
							14 4	685 9						
08		4371 X	4331	-0-	-40	-0-	212 1	3361 3	688	Y	688	693 0		17
							1 4	757 9						
*09		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	114 1	3447 3	747	Y	747	746 0		18
							1 4	822 9						
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														
05		5332 X	5274	-0-	-58	-0-	199 1	4350 3	657	Y	657	654 0		16
							2 4	723 9						
06		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	352 1	4612 3	683	Y	683	685 0		14
							751 9							
07		5518 X	4323	-0-	-1195	-0-	335 1	3347 3	568	Y	568	567 0		15
							16 4	625 9						
08		5518 X	3510	-0-	-2008	-0-	176 1	2791 3	493	Y	493	500 0		8
							1 4	542 9						
09		5730 X	3486	-0-	-2244	-0-	93 1	2830 3	511	Y	511	510 0		9
							1 4	562 9						
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE		M		CODE	CODE		
05		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	160	1	3503	3	Y	573	563	0		12
							2	4	630	9						
06		3930 X	3423	-0-	-507	-0-	207	1	2708	3	Y	462	467	0		7
							508	9								
07		4061 X	3544	-0-	-517	-0-	272	1	2719	3	Y	491	488	0		10
							13	4	540	9						
08		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	220	1	3479	3	Y	563	567	0		6
							1	4	619	9						
09		4170 X	3235	-0-	-935	-0-	88	1	2672	3	Y	431	432	0		5
							1	4	474	9						
10		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT				5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297																
05		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	184	1	4032	3	Y	518	518	0		12
							2	4	570	9						
06		4380 X	3947	-0-	-433	-0-	232	1	3042	3	Y	612	612	0		12
							673	9								
07		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	288	1	2872	3	Y	648	644	0		16
							13	4	713	9						
08		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	170	1	2678	3	Y	465	474	0		7
							512	9								
09		3240 X	3189	-0-	-51	-0-	87	1	2643	3	Y	416	417	0		6
							1	4	458	9						
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275																
05		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	267	1	5834	3	Y	359	360	0		12
							2	4	395	9						
06		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	427	1	5610	3	Y	348	350	0		10
							1	4	383	9						
07		6510 X	5759	-0-	-751	-0-	470	1	4689	3	Y	525	519	0		16
							22	4	578	9						
08		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	354	1	5609	3	Y	699	702	0		13
							1	4	769	9						
09		6420 X	5573	-0-	-847	-0-	157	1	4748	3	Y	605	606	0		12
							2	4	666	9						
10		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT				12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017																
05		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	12	1	3295	3	Y	139	140	0		15
							153	9								
06		3240 X	3223	-0-	-17	-0-	11	1	3098	3	Y	104	103	0		16
							114	9								
07		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	11	1	3094	3	Y	85	86	0		15
							94	9								
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	12	1	3362	3	Y	128	128	0		15
							141	9								
*09		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	12	1	3324	3	Y	117	117	0		15
							129	9								
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-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 #: 24H		RRCID -> 271666		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8610 - 15407			
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

05		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	22 1	5772 3	Y		412	420 0		12
							453 9							
06		6090 X	5897	-0-	-193	-0-	20 1	5455 3	Y		384	380 0		16
							422 9							
07		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	21 1	5789 3	Y		384	388 0		12
							422 9							
08		6169 X	5774	-0-	-395	-0-	20 1	5359 3	Y		359	358 0		13
							395 9							
09		5970 X	5527	-0-	-443	-0-	19 1	5143 3	Y		332	332 0		13
							365 9							
10		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y	NO RPT			13

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 271667		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8696 - 15386			
05		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	17 1	4585 3	Y		247	254 0		9
							272 9							
06		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	15 1	4171 3	Y		230	227 0		12
							253 9							
07		4898 X	4472	-0-	-426	-0-	15 1	4205 3	Y		229	232 0		9
							252 9							
08		4898 X	4583	-0-	-315	-0-	16 1	4323 3	Y		222	221 0		10
							244 9							
09		4740 X	4518	-0-	-222	-0-	15 1	4279 3	Y		204	204 0		10
							224 9							
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8865 - 15505			
05		12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	41 1	11126 3	Y		828	846 0		22
							1 4	911 9						
06		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	38 1	10587 3	Y		840	829 0		33
							1 4	924 9						
07		12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	38 1	11058 3	Y		865	873 0		25
							1 4	952 9						
08		11687 X	11684	-0-	-3	-0-	39 1	10719 3	Y		842	840 0		27
							926 9							
09		11310 X	10904	-0-	-406	-0-	36 1	10103 3	Y		695	695 0		27
							765 9							
10		11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-				Y	NO RPT			27

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 9257 - 15600			
05		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	29 1	7677 3	Y		751	764 0		25
							826 9							
06		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	27 1	7456 3	Y		728	720 0		33
							1 4	801 9						
07		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	27 1	7518 3	Y		703	711 0		25
							773 9							
08		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	27 1	7411 3	Y		732	730 0		27
							805 9							
*09		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	26 1	7245 3	Y		680	679 0		28
							748 9							
10		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-				Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC													//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 8935 - 15154	
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								
05		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	23 1	5989 3	Y	Y	451	458 0		12								
							496 9															
06		6240 X	6084	-0-	-156	-0-	21 1	5594 3	Y	Y	426	421 0		17								
							469 9															
07		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	21 1	5788 3	Y	Y	397	402 0		12								
							437 9															
08		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	21 1	5668 3	Y	Y	405	404 0		13								
							446 9															
*09		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	19 1	5328 3	Y	Y	355	355 0		13								
							391 9															
10		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				Y	NO RPT			13								

BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 8797 - 15314	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-								

BRISCOE FRIDAY RANCH													WELL #: 40H		RRCID -> 271679		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8818 - 15285	
05		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	31 1	8098 3	Y	Y	466	476 0		17								
							513 9															
06		8340 X	8109	-0-	-231	-0-	27 1	7591 3	Y	Y	445	440 0		22								
							1 4	490 9														
07		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	28 1	7852 3	Y	Y	435	440 0		17								
							479 9															
08		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	28 1	7828 3	Y	Y	445	445 0		17								
							490 9															
*09		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	27 1	7448 3	Y	Y	407	407 0		17								
							448 9															
10		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-				Y	NO RPT			17								

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B													WELL #: 1H		RRCID -> 271686		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 9078 - 15283	
05		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	46 1	6741 3	Y	Y	857	855 0		48								
							1 4	943 9														
06		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	49 1	6401 3	Y	Y	770	772 0		46								
							847 9															
07		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	63 1	6266 3	Y	Y	763	760 0		49								
							1 4	839 9														
08		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	65 1	6465 3	Y	Y	751	756 0		44								
							826 9															
*09		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	80 1	6226 3	Y	Y	738	737 0		45								
							812 9															
10		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-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 B		WELL #:		2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 9065 - 15084		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	56 1	8077 3	Y	883	881 0		56
							1 4	971 9					
06		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	60 1	7998 3	Y	817	819 0		54
							1 4	899 9					
07		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	77 1	7636 3	Y	757	757 0		54
							1 4	833 9					
08		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	77 1	7825 3	Y	786	789 0		51
							1 4	865 9					
*09		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	97 1	7551 3	Y	717	720 0		48
							789 9						
10		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT			48

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	271704	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8868 - 14767		

05		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	59 1	8666 3	Y	1044	1041 0		50
							2 4	1148 9					
06		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	62 1	8025 3	Y	947	950 0		47
							1042 9						
07		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	84 1	8347 3	Y	908	906 0		49
							1 4	999 9					
08		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	79 1	7974 3	Y	895	900 0		44
							1 4	985 9					
*09		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	104 1	8056 3	Y	910	907 0		47
							1001 9						
10		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT			47

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	271705	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8713 - 14801		

05		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	49 1	7205 3	Y	840	839 0		46
							1 4	924 9					
06		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	54 1	7063 3	Y	810	810 0		46
							891 9						
07		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	74 1	7298 3	Y	784	781 0		49
							1 4	862 9					
08		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	72 1	7165 3	Y	813	815 0		47
							894 9						
*09		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	86 1	6654 3	Y	753	755 0		45
							828 9						
10		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT			45

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	271706	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8708 - 14585		

05		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	59 1	8656 3	Y	1226	1222 0		68
							2 4	1349 9					
06		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	64 1	8446 3	Y	1159	1160 0		67
							1 4	1275 9					
07		10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	87 1	8689 3	Y	1143	1138 0		72
							2 4	1257 9					
08		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	88 1	8915 3	Y	1177	1180 0		69
							1 4	1295 9					
*09		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	104 1	8059 3	Y	1069	1073 0		65
							1176 9						
10		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT			65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	37 1	8872 3	Y	1412	1448	1		142
							8 4	1553 9						
06		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	43 1	8405 3	Y	1309	1246	1		205
							8 4	1440 9						
07		11501 X	10124	-0-	-1377	-0-	56 1	8597 3	Y	1335	1383	1		157
							2 4	1469 9						
08		11501 X	10291	-0-	-1210	-0-	93 1	8723 3	Y	1340	1269	1		228
							1 4	1474 9						
09		10410 X	10255	-0-	-155	-0-	65 1	8771 3	Y	1285	1231	1		282
							5 4	1414 9						
10		10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT				282

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
05		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	56 1	8140 3	Y	1104	1100	0		70
							1 4	1214 9						
06		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	59 1	7736 3	Y	984	989	0		65
							1082 9							
07		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	81 1	8082 3	Y	1057	1047	0		75
							1 4	1163 9						
08		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	75 1	7598 3	Y	944	955	0		64
							1 4	1038 9						
*09		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	100 1	7817 3	Y	1003	998	0		69
							1103 9							
10		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT				69

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
05		5611 X	5034	-0-	-577	-0-	225 1	4218 3	Y	535	541	0		25
							2 4	589 9						
06		5430 X	4414	-0-	-1016	-0-	220 1	3647 3	Y	496	492	0		29
							1 4	546 9						
07		5270 X	4682	-0-	-588	-0-	244 1	3841 3	Y	542	545	0		26
							1 4	596 9						
08		5270 X	3650	-0-	-1620	-0-	213 1	2914 3	Y	475	476	0		25
							523 9							
09		4950 X	3834	-0-	-1116	-0-	164 1	3176 3	Y	448	447	0		26
							1 4	493 9						
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
05		3782 X	3290	-0-	-492	-0-	142 1	2659 3	Y	444	448	0		24
							1 4	488 9						
06		3540 X	3185	-0-	-355	-0-	153 1	2541 3	Y	445	441	0		28
							1 4	490 9						
07		3534 X	3458	-0-	-76	-0-	173 1	2727 3	Y	506	507	0		27
							1 4	557 9						
08		3534 X	2546	-0-	-988	-0-	143 1	1952 3	Y	410	412	0		25
							451 9							
09		3270 X	3085	-0-	-185	-0-	132 1	2560 3	Y	356	355	0		26
							1 4	392 9						
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT				26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 17H		RRCID -> 271712			COMPL. DATE 02/10/2014			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

05		6076 X	5373	-0-	-703	-0-	247 1	4610 3	Y	467	473 0		26
							2 4	514 9					
06		5880 X	4496	-0-	-1384	-0-	227 1	3770 3	Y	453	449 0		30
							1 4	498 9					
07		5115 X	4710	-0-	-405	-0-	250 1	3944 3	Y	468	470 0		28
							1 4	515 9					
08		5115 X	4230	-0-	-885	-0-	252 1	3454 3	Y	476	478 0		26
							524 9						
09		4950 X	3758	-0-	-1192	-0-	164 1	3190 3	Y	366	365 0		27
							1 4	403 9					
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 16H		RRCID -> 271722			COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092		

05		3596 X	3225	-0-	-371	-0-	137 1	2567 3	Y	473	478 0		26
							1 4	520 9					
06		3480 X	2693	-0-	-787	-0-	127 1	2103 3	Y	421	417 0		30
							463 9						
07		3286 X	2984	-0-	-302	-0-	145 1	2286 3	Y	502	504 0		28
							1 4	552 9					
08		3286 X	2574	-0-	-712	-0-	139 1	1900 3	Y	486	488 0		26
							535 9						
09		3180 X	2494	-0-	-686	-0-	99 1	1937 3	Y	415	413 0		28
							1 4	457 9					
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 271724			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570		

05		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	37 1	8564 3	Y	1148	1172 1		111
							7 4	1263 9					
06		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	42 1	8282 3	Y	1054	1004 1		161
							8 4	1159 9					
07		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	55 1	8395 3	Y	1093	1130 1		124
							2 4	1202 9					
08		10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	93 1	8660 3	Y	1185	1114 1		195
							1 4	1304 9					
*09		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	55 1	7460 3	Y	982	961 1		216
							4 4	1080 9					
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			216

BRISCOE THON UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 271725			COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770		

05		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	29 1	6798 3	Y	731	749 1		66
							6 4	804 9					
06		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	34 1	6596 3	Y	764	719 1		111
							6 4	840 9					
07		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	44 1	6720 3	Y	756	785 1		82
							2 4	832 9					
08		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	69 1	6476 3	Y	650	626 1		106
							1 4	715 9					
*09		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	49 1	6671 3	Y	740	694 1		152
							4 4	814 9					
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT			152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
05	6603 X	6189	-0-	-414	-0-	23 1 5 4	5435 3 726 9	Y	660	678 1	57
06	6390 X	5925	-0-	-465	-0-	27 1 5 4	5262 3 631 9	Y	574	549 1	82
07	6386 X	6250	-0-	-136	-0-	36 1 2 4	5537 3 675 9	Y	614	633 1	63
08	6386 X	5666	-0-	-720	-0-	53 1 1 4	5034 3 578 9	Y	525	506 1	82
09	6180 X	5502	-0-	-678	-0-	36 1 3 4	4925 3 538 9	Y	489	472 1	99
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT		99
BRISCOE THON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-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.	19	-0-	19	19	19 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 271750		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928			
05	5859 X	4748	-0-	-1111	-0-	213 1 2 4	3977 3 556 9	Y	505	512 0	29
06	5670 X	4600	-0-	-1070	-0-	230 1 1 4	3817 3 552 9	Y	502	498 0	33
07	5177 X	4673	-0-	-504	-0-	246 1 1 4	3878 3 548 9	Y	498	501 0	30
08	5177 X	4385	-0-	-792	-0-	261 1 552 9	3572 3 548 9	Y	502	504 0	28
09	4770 X	3419	-0-	-1351	-0-	146 1 1 4	2826 3 446 9	Y	405	405 0	28
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		28
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 271751		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144			
05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	266 1 2 4	4975 3 448 9	Y	407	413 0	30
06	5130 X	5044	-0-	-86	-0-	262 1 1 4	4335 3 446 9	Y	405	402 0	33
07	6293 X	5321	-0-	-972	-0-	286 1 1 4	4499 3 535 9	Y	486	488 0	31
08	6293 X	4825	-0-	-1468	-0-	290 1 1 4	3982 3 552 9	Y	502	504 0	29
09	6090 X	3974	-0-	-2116	-0-	174 1 1 4	3383 3 416 9	Y	378	378 0	29
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-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 #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8618 X	6020	-0-	-2598	-0-	272 1 2 4	5079 3 667 9	Y	606	614 0	35
06	6540 X	5075	-0-	-1465	-0-	254 1 1 4	4208 3 612 9	Y	556	552 0	39
07	6944 X	5126	-0-	-1818	-0-	266 1 1 4	4190 3 669 9	Y	608	610 0	37
08	6944 X	5048	-0-	-1896	-0-	293 1 747 9	4008 3	Y	679	681 0	35
09	6720 X	4257	-0-	-2463	-0-	182 1 1 4	3529 3 545 9	Y	495	495 0	35
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		35

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	89 1 1 4	3083 3 589 9	Y	535	511 0	55
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	81 1 1 4	3193 3 607 9	Y	552	562 0	45
07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	86 1 11 4	2822 3 465 9	Y	423	439 0	29
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	103 1 549 9	2848 3	Y	499	491 0	37
*09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	78 1 497 9	2680 3	Y	452	455 0	34
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		34

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	105 1 1 4	3620 3 453 9	Y	412	398 0	48
06	4020 X	3430	-0-	-590	-0-	74 1 1 4	2915 3 440 9	Y	400	410 0	38
07	3968 X	3503	-0-	-465	-0-	89 1 11 4	2882 3 521 9	Y	474	474 0	38
08	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	135 1 540 9	3721 3	Y	491	486 0	43
*09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	99 1 474 9	3423 3	Y	431	436 0	38
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		38

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

05	4278 X	2747	-0-	-1531	-0-	69 1 303 9	2375 3	Y	275	265 0	32
06	4020 X	2724	-0-	-1296	-0-	60 1 1 4	2369 3 294 9	Y	267	273 0	26
07	3844 X	2867	-0-	-977	-0-	76 1 10 4	2503 3 278 9	Y	253	258 0	21
08	3100 X	2665	-0-	-435	-0-	85 1 242 9	2338 3	Y	220	221 0	20
09	2940 X	2587	-0-	-353	-0-	66 1 259 9	2262 3	Y	235	234 0	21
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 27SP		RRCID -> 271760		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772			
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	
05	4898 X	3665	-0-	-1233	-0-	92 1 1 4	3166 3 406 9	Y	369	357 0	38
06	4770 X	3244	-0-	-1526	-0-	72 1 1 4	2855 3 316 9	Y	287	302 0	23
07	4619 X	3623	-0-	-996	-0-	97 1 13 4	3171 3 342 9	Y	311	313 0	21
08	4619 X	3636	-0-	-983	-0-	114 1 377 9	3145 3	Y	343	338 0	26
09	4110 X	3127	-0-	-983	-0-	79 1 333 9	2715 3	Y	303	306 0	23
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408			
05	3999 X	3834	-0-	-165	-0-	179 1 2 4	3361 3 292 9	Y	265	268 0	11
06	3870 X	3860	-0-	-10	-0-	210 1 1 4	3476 3 173 9	Y	157	155 0	13
07	4402 X	3530	-0-	-872	-0-	197 1 1 4	3099 3 233 9	Y	212	213 0	12
08	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	251 1 246 9	3432 3	Y	224	225 0	11
09	3870 X	1758	-0-	-2112	-0-	83 1 1 4	1611 3 63 9	Y	57	57 0	11
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 24H		RRCID -> 271774		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237			
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	328 1 794 9	4644 3	Y	722	731 0	23
06	5490 X	3892	-0-	-1598	-0-	252 1 510 9	3130 3	Y	464	464 0	23
07	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	415 1 1 4	5082 3 834 9	Y	758	752 0	29
08	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	424 1 871 9	5461 3	Y	792	793 0	28
*09	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	415 1 866 9	4957 3	Y	787	780 0	35
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		35

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 25H		RRCID -> 271775		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165			
05	5239 X	4991	-0-	-248	-0-	285 1 683 9	4023 3	Y	621	630 0	12
06	5070 X	4921	-0-	-149	-0-	315 1 692 9	3914 3	Y	629	629 0	12
07	5549 X	4528	-0-	-1021	-0-	296 1 611 9	3621 3	Y	555	550 0	17
08	5549 X	4040	-0-	-1509	-0-	256 1 485 9	3299 3	Y	441	442 0	16
09	5370 X	4464	-0-	-906	-0-	303 1 546 9	3615 3	Y	496	491 0	21
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		27H	RRCID ->	271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8242 - 13928		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		3255 X	2661	-0-	-594	-0-	154	1	2171	3	Y	305	310 0	12
							336	9						
06		3150 X	1683	-0-	-1467	-0-	103	1	1275	3	Y	277	276 0	13
							305	9						
07		5301 X	2158	-0-	-3143	-0-	137	1	1678	3	Y	312	309 0	16
							343	9						
08		5301 X	2059	-0-	-3242	-0-	129	1	1654	3	Y	251	252 0	15
							276	9						
09		4440 X	2474	-0-	-1966	-0-	163	1	1952	3	Y	326	323 0	18
							359	9						
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT		18

FOGMT		WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835		

05		6324 X	5311	-0-	-1013	-0-	140	1	4834	3	Y	305	298 0	33
							1	4	336	9				
06		6120 X	5176	-0-	-944	-0-	118	1	4700	3	Y	324	330 0	27
							2	4	356	9				
07		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	148	1	4833	3	Y	291	297 0	21
							19	4	320	9				
08		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	188	1	5181	3	Y	329	323 0	27
							362	9						
*09		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	179	1	6153	3	Y	333	333 0	27
							366	9						
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		27

FOGMT		WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659		

05		3193 X	2479	-0-	-714	-0-	60	1	2055	3	Y	331	315 0	37
							364	9						
06		3090 X	2617	-0-	-473	-0-	55	1	2178	3	Y	348	354 0	31
							1	4	383	9				
07		3193 X	2743	-0-	-450	-0-	71	1	2318	3	Y	314	321 0	24
							9	4	345	9				
08		3007 X	2807	-0-	-200	-0-	87	1	2389	3	Y	301	300 0	25
							331	9						
09		2910 X	2646	-0-	-264	-0-	65	1	2250	3	Y	301	302 0	24
							331	9						
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT		24

FOGMT		WELL #:		17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6940 - 12674		

05		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	90	1	3116	3	Y	450	421 0	50
							1	4	495	9				
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	67	1	2664	3	Y	305	325 0	30
							1	4	336	9				
07		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	80	1	2642	3	Y	321	325 0	26
							11	4	353	9				
08		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	113	1	3108	3	Y	328	325 0	29
							361	9						
*09		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	115	1	3973	3	Y	431	424 0	36
							474	9						
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26H		RRCID -> 271785		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	403	1	5693	3	Y	787	795	0	15
						866	9							
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	393	1	4887	3	Y	675	674	0	16
						743	9							
07	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	364	1	4450	3	Y	626	621	0	21
						689	9							
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	310	1	3992	3	Y	487	488	0	20
						536	9							
*09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	410	1	4894	3	Y	532	527	0	25
						585	9							
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			25

STANLEY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 271788		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771						
05	20646 X	19595	-0-	-1051	-0-	809	1	18398	3	Y	353	341	1	104
						388	9							
06	19980 X	15950	-0-	-4030	-0-	650	1	14951	3	Y	316	327	1	93
						1	4	348	9					
07	21683 X	21683	-0-	-0-	-0-	902	1	20295	3	Y	442	462	1	73
						486	9							
08	20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	852	1	19431	3	Y	381	368	1	86
						9	4	419	9					
*09	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	784	1	17636	3	Y	323	278	1	131
						355	9							
10	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT			131

STANLEY RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 271888		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024						
05	13237 X	12844	-0-	-393	-0-	522	1	11882	3	Y	400	378	1	108
						440	9							
06	12810 X	11859	-0-	-951	-0-	478	1	10972	3	Y	372	380	1	100
						409	9							
07	15314 X	11648	-0-	-3666	-0-	480	1	10793	3	Y	341	380	1	61
						375	9							
08	15314 X	11058	-0-	-4256	-0-	449	1	10233	3	Y	337	322	1	76
						5	4	371	9					
09	14820 X	9644	-0-	-5176	-0-	399	1	8970	3	Y	250	219	1	107
						275	9							
10	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT			107

WORTHY RANCH		WELL #: 57H		RRCID -> 271893		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630						
05	31806 X	29897	-0-	-1909	-0-	1228	1	27763	3	Y	810	780	1	93
						15	4	891	9					
06	32940 X	28084	-0-	-4856	-0-	1152	1	26126	3	Y	732	735	1	90
						1	4	805	9					
07	32829 X	27916	-0-	-4913	-0-	1162	1	25931	3	Y	724	747	1	67
						27	4	796	9					
08	32829 X	28612	-0-	-4217	-0-	1175	1	26420	3	Y	794	816	1	45
						144	4	873	9					
09	30900 X	27319	-0-	-3581	-0-	1132	1	25303	3	Y	713	665	1	93
						100	4	784	9					
10	29884 X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					Y	NO RPT			93

STANLEY RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 271896		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234													
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

05		6014 X	5000	-0-	-1014	-0-	28 1	4704 3	Y	243	245 0		32
							1 4	267 9					
06		5310 X	4755	-0-	-555	-0-	26 1	4456 3	Y	241	232 0		41
							8 4	265 9					
07		5053 X	4809	-0-	-244	-0-	24 1	4507 3	Y	252	242 0		51
							1 4	277 9					
08		5053 X	5042	-0-	-11	-0-	27 1	4747 3	Y	244	224 0		71
							268 9						
09		4890 X	4764	-0-	-126	-0-	34 1	4439 3	Y	264	297 0		38
							1 4	290 9					
10		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT			38

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968													
05		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	17 1	2740 3	Y	162	164 0		18
							178 9						
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	17 1	2867 3	Y	167	159 0		26
							5 4	184 9					
07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	16 1	2866 3	Y	156	151 0		31
							172 9						
08		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	16 1	2808 3	Y	141	131 0		41
							155 9						
*09		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	19 1	2436 3	Y	132	154 0		19
							145 9						
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			19

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433													
05		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	17 1	1197 3	Y	188	26 1		198
							5511 4	207 9					
06		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	75 1	2440 3	Y	160	139 1		219
							3512 4	176 9					
07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	59 1	3423 3	Y	172	214 1		177
							1569 4	189 9					
08		6944 X	5018	-0-	-1926	-0-	33 1	1610 3	Y	140	136 1		181
							3221 4	154 9					
09		6720 X	2981	-0-	-3739	-0-	23 1	2579 3	Y	126	130 1		177
							240 4	139 9					
10		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT			177

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190													
05		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-	110 1		-0-
06		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y	-0-			-0-
07		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-			-0-
08		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-			-0-
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	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 WLC B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271923		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940			
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	
05	6138 X	5040	-0-	-1098	-0-	12 1 3908 4	849 3 271 9	Y	246	49 1	371
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	60 1 2775 4	1927 3 256 9	Y	233	235 1	369
07	4960 X	4037	-0-	-923	-0-	44 1 1182 4	2580 3 231 9	Y	210	318 1	261
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	39 1 3717 4	1859 3 283 9	Y	257	222 1	296
09	5010 X	4086	-0-	-924	-0-	30 1 322 4	3440 3 294 9	Y	267	240 1	323
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		323
STANLEY RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 271959		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985			
05	16368 X	15686	-0-	-682	-0-	726 1 1 4	14760 3 199 9	Y	181	185 1	246
06	15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	728 1 410 9	14755 3	Y	373	366 1	253
07	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	683 1 350 9	13991 3	Y	318	330 1	241
08	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	754 1 45 4	15580 3 398 9	Y	362	371 1	232
*09	15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	694 1 366 9	14075 3	Y	333	295 1	270
10	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-			Y	NO RPT		270
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 271982		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808			
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	215 1 4 4	1868 3 404 9	Y	367	359 0	39
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	272 1 8 4	2240 3 254 9	Y	231	242 0	28
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	279 1 7 4	2298 3 254 9	Y	231	233 0	26
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	249 1 5 4	2189 3 265 9	Y	241	241 0	26
*09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	250 1 5 4	1950 3 249 9	Y	226	225 0	27
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		27
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 272002		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477			
05	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	408 1 349 9	3791 3	Y	317	315 0	13
06	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	440 1 365 9	3766 3	Y	332	333 0	12
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	466 1 320 9	4076 3	Y	291	295 0	8
08	4650 X	4230	-0-	-420	-0-	404 1 297 9	3529 3	Y	270	271 0	7
09	4500 X	4136	-0-	-364	-0-	410 1 306 9	3420 3	Y	278	279 0	6
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835												
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

05		5642 X	5446	-0-	-196	-0-	281 1	4538 3	Y	570	590 0	51
							627 9					
06		5550 X	5333	-0-	-217	-0-	252 1	4368 3	Y	648	645 0	54
							713 9					
07		5549 X	5106	-0-	-443	-0-	298 1	4247 3	Y	488	502 0	40
							24 4	537 9				
08		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	277 1	4581 3	Y	941	908 0	73
							1035 9					
*09		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	281 1	4390 3	Y	839	868 0	44
							923 9					
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT		44

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027												
05		6758 X	6173	-0-	-585	-0-	308 1	4975 3	Y	809	802 0	74
							890 9					
06		6030 X	5788	-0-	-242	-0-	267 1	4634 3	Y	806	808 0	72
							887 9					
07		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	320 1	4567 3	Y	974	961 0	85
							26 4	1071 9				
08		5270 X	5133	-0-	-137	-0-	239 1	3940 3	Y	867	878 0	74
							954 9					
09		5100 X	4841	-0-	-259	-0-	240 1	3756 3	Y	768	798 0	44
							845 9					
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		44

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877												
05		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	301 1	4877 3	Y	885	868 0	85
							974 9					
06		6510 X	5794	-0-	-716	-0-	262 1	4558 3	Y	885	887 0	83
							974 9					
07		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	319 1	4564 3	Y	1073	1058 0	98
							26 4	1180 9				
08		5766 X	5627	-0-	-139	-0-	270 1	4453 3	Y	822	845 0	75
							904 9					
09		5580 X	5333	-0-	-247	-0-	272 1	4257 3	Y	731	761 0	45
							804 9					
10		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		45

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133												
05		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	318 1	5136 3	Y	925	905 0	90
							1018 9					
06		6270 X	6097	-0-	-173	-0-	277 1	4801 3	Y	926	927 0	89
							1019 9					
07		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	330 1	4707 3	Y	1100	1086 0	103
							26 4	1210 9				
08		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	306 1	5062 3	Y	957	972 0	88
							1053 9					
*09		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	306 1	4780 3	Y	841	875 0	54
							925 9					
10		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	301 1	1765 3	Y	137	125 1		92
							4 4	151 9					
06		2790 X	2162	-0-	-628	-0-	291 1	1685 3	Y	127	132 1		87
							46 4	140 9					
07		2883 X	2713	-0-	-170	-0-	404 1	1841 3	Y	125	129 1		83
							330 4	138 9					
08		2883 X	2530	-0-	-353	-0-	368 1	1887 3	Y	120	64 1		139
							143 4	132 9					
09		2160 X	2025	-0-	-135	-0-	341 1	1502 3	Y	107	60 1		186
							64 4	118 9					
10		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			186

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477													

05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-	28 1		-0-
									Y	-0-			-0-
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
07		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
08		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470													

05		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	713 1	4191 3	Y	70	63 1		47
							10 4	77 9					
06		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	752 1	4349 3	Y	58	62 1		43
							119 4	64 9					
07		3689 X	3566	-0-	-123	-0-	553 1	2519 3	Y	39	49 1		33
							451 4	43 9					
08		4991 X	4078	-0-	-913	-0-	619 1	3173 3	Y	42	23 1		52
							240 4	46 9					
09		5280 X	3359	-0-	-1921	-0-	589 1	2601 3	Y	53	26 1		79
							111 4	58 9					
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			79

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093													

05		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	16 1	2656 3	Y	150	150 0		15
							165 9						
06		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	15 1	2683 3	Y	122	120 0		17
							5 4	134 9					
07		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	15 1	2730 3	Y	119	116 0		20
							131 9						
08		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	16 1	2792 3	Y	100	95 0		25
							110 9						
*09		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	21 1	2628 3	Y	156	165 0		16
							172 9						
10		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	17	1	2753	3	Y	166	172 0	23
						183	9						
06	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	15	1	2686	3	Y	122	121 0	24
						5	4	134	9				
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	15	1	2778	3	Y	140	133 0	31
						154	9						
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	14	1	2532	3	Y	131	120 0	42
						144	9						
*09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	19	1	2430	3	Y	142	160 0	24
						156	9						
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		24

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390													
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	20	1	3137	3	Y	122	126 0	14
						134	9						
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	18	1	2996	3	Y	107	104 0	17
						5	4	118	9				
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3194	3	Y	120	115 0	22
						1	4	132	9				
08	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	14	1	2544	3	Y	84	82 0	24
						92	9						
09	2760 X	2698	-0-	-62	-0-	20	1	2559	3	Y	108	119 0	13
						119	9						
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT		13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270													
05	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	29	1	3288	3	Y	422	422 0	19
						1	4	464	9				
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	34	1	3513	3	Y	371	370 0	20
						5	4	408	9				
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	40	1	3580	3	Y	364	361 0	23
						4	4	400	9				
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	39	1	3310	3	Y	357	359 0	21
						3	4	393	9				
*09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	37	1	3157	3	Y	344	343 0	22
						378	9						
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT		22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602													
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	25	1	2824	3	Y	214	214 0	6
						1	4	235	9				
06	2970 X	2411	-0-	-559	-0-	21	1	2121	3	Y	242	241 0	7
						3	4	266	9				
07	3007 X	2976	-0-	-31	-0-	31	1	2762	3	Y	164	163 0	8
						3	4	180	9				
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	38	1	3109	3	Y	201	202 0	7
						2	4	221	9				
*09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	40	1	3412	3	Y	174	173 0	8
						191	9						
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 13H		RRCID -> 272124		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302				
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

05	3720 X	3234	-0-	-486	-0-	19 1	3043 3	Y	156	159	0			16
						172 9								
06	3600 X	3208	-0-	-392	-0-	18 1	3027 3	Y	144	140	0			20
						5 4	158 9							
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	16 1	3082 3	Y	120	119	0			21
						1 4	132 9							
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	17 1	3127 3	Y	73	74	0			20
						80 9								
*09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	23 1	2947 3	Y	115	123	0			12
						127 9								
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT					12

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 12H		RRCID -> 272126		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121				

05	3007 X	2866	-0-	-141	-0-	17 1	2704 3	Y	132	132	0			16
						145 9								
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	16 1	2799 3	Y	123	119	0			20
						5 4	135 9							
07	2480 N	1444	-0-	-1036	-0-	7 1	1370 3	Y	61	67	0			14
						67 9								
08	3100 N	3666	-0-	566	566	19 1	3478 3	Y	154	128	0			40
						169 9								
*09	2606 N	2040	-0-	-566	-0-	15 1	1971 3	Y	49	78	0			11
						54 9								
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 99H		RRCID -> 272129		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826				

05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	27 1	3098 3	Y	268	268	0			16
						1 4	295 9							
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	28 1	2833 3	Y	245	244	0			17
						4 4	270 9							
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	34 1	3064 3	Y	225	223	0			19
						4 4	248 9							
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	35 1	2938 3	Y	218	219	0			18
						2 4	240 9							
*09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	40 1	3362 3	Y	257	256	0			19
						283 9								
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 272130		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174				

05	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	347 1	5615 3	Y	1209	1179	0			114
						1330 9								
06	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	298 1	5165 3	Y	1011	1029	0			96
						1112 9								
07	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	363 1	5179 3	Y	697	726	0			67
						29 4	767 9							
08	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	355 1	5873 3	Y	847	840	0			74
						932 9								
*09	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	348 1	5449 3	Y	712	742	0			44
						1 4	783 9							
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-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 #: 90H		RRCID -> 272161		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546		
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
05	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	26 1 249 9	2790 3	Y	226	226 0	13
06	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	24 1 3 4	2431 3	Y	208	207 0	14
07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	27 1 3 4	2453 3	Y	274	272 0	16
08	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	2663 3	Y	266	267 0	15
*09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	29 1 284 9	2411 3	Y	258	258 0	15
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		15
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 91H		RRCID -> 272162		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523		
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	20 1 293 9	2189 3	Y	266	266 0	16
06	2460 N	2398	-0-	-62	-0-	21 1 3 4	2111 3	Y	239	238 0	17
07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	22 1 3 4	2041 3	Y	228	226 0	19
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	2078 3	Y	240	241 0	18
*09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	27 1 266 9	2287 3	Y	242	241 0	19
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		19
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 92H		RRCID -> 272164		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043		
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	20 1 244 9	2194 3	Y	222	222 0	7
06	2280 N	2234	-0-	-46	-0-	19 1 3 4	1979 3	Y	212	211 0	8
07	3100 N	3233	-0-	133	133	31 1 4 4	2833 3	Y	332	330 0	10
08	3100 N	3835	-0-	735	868	40 1 3 4	3392 3	Y	364	365 0	9
*09	2962 N	2094	-0-	-868	-0-	22 1 237 9	1835 3	Y	215	215 0	9
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		9
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 93H		RRCID -> 272166		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090		
05	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	4164 3	Y	535	535 0	26
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	39 1 5 4	3872 3	Y	493	491 0	28
07	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	58 1 6 4	5162 3	Y	602	597 0	33
08	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	60 1 4 4	5047 3	Y	514	517 0	30
09	4560 X	4359	-0-	-201	-0-	45 1 1 4	3849 3	Y	422	420 0	32
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-		464 9	Y	NO RPT		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	288	1	4657	3	Y	819	801 0	78
							901	9						
06		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	285	1	4956	3	Y	467	497 0	48
							514	9						
07		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	325	1	4636	3	Y	477	478 0	47
							26	4						
08		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	281	1	4640	3	Y	663	649 0	61
							729	9						
*09		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	285	1	4453	3	Y	590	611 0	40
							649	9						
10		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		40

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														

05		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	355	1	5763	3	Y	1002	986 0	97
							1	4						
06		6810 X	6796	-0-	-14	-0-	315	1	5463	3	Y	925	933 0	89
							1018	9						
07		7068 X	6688	-0-	-380	-0-	379	1	5401	3	Y	798	811 0	76
							30	4						
08		7223 X	6881	-0-	-342	-0-	339	1	5595	3	Y	861	860 0	77
							947	9						
09		6990 X	6456	-0-	-534	-0-	339	1	5296	3	Y	746	776 0	47
							821	9						
10		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT		47

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														

05		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	51	1	5661	3	Y	493	493 0	24
							1	4						
06		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	49	1	4897	3	Y	459	457 0	26
							6	4						
07		5859 X	5417	-0-	-442	-0-	54	1	4830	3	Y	479	476 0	29
							6	4						
08		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	65	1	5410	3	Y	491	494 0	26
							4	4						
*09		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	61	1	5277	3	Y	498	497 0	27
							1	4						
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT		27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														

05		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	72	1	7921	3	Y	965	965 0	54
							1	4						
06		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	77	1	1062	9	Y	909	905 0	58
							10	4						
07		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	86	1	7781	3	Y	985	978 0	65
							10	4						
08		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	90	1	1000	9	Y	834	840 0	59
							6	4						
*09		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	89	1	7745	3	Y	833	832 0	60
							1	4						
10		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-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 #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M					
05		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	37	1	4166	3	Y	435	435	0		21
							1	4	479	9						
06		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	44	1	4476	3	Y	493	491	0		23
							6	4	542	9						
07		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	51	1	4571	3	Y	433	430	0		26
							6	4	476	9						
08		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	54	1	4489	3	Y	460	462	0		24
							3	4	506	9						
*09		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	52	1	4464	3	Y	401	400	0		25
							1	4	441	9						
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940																
05		3875 X	3580	-0-	-295	-0-	28	1	3208	3	Y	312	312	0		18
							1	4	343	9						
06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	35	1	3497	3	Y	269	267	0		20
							4	4	296	9						
07		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	42	1	3785	3	Y	312	310	0		22
							5	4	343	9						
08		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	45	1	3807	3	Y	304	306	0		20
							3	4	334	9						
*09		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	44	1	3676	3	Y	332	331	0		21
							365	9								
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681																
05		5177 X	4728	-0-	-449	-0-	38	1	4240	3	Y	408	408	0		25
							1	4	449	9						
06		4650 X	4421	-0-	-229	-0-	40	1	3973	3	Y	366	364	0		27
							5	4	403	9						
07		4371 X	4167	-0-	-204	-0-	41	1	3729	3	Y	356	354	0		29
							5	4	392	9						
08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	47	1	3936	3	Y	360	362	0		27
							3	4	396	9						
*09		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	52	1	4458	3	Y	401	400	0		28
							1	4	441	9						
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT				28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907																
05		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	51	1	5017	3	Y	469	468	0		19
							2	4	516	9						
06		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	45	1	4574	3	Y	407	408	0		18
							448	9								
07		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	46	1	4835	3	Y	434	434	0		18
							477	9								
08		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	45	1	4745	3	Y	402	402	0		18
							442	9								
*09		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	44	1	4549	3	Y	401	397	0		22
							441	9								
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013													TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8915 - 13964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	20	1 3354	1 4 120	3 3	Y	109	115	0			13
06	3390 X	3287	-0-	-103	-0-	19	1 3134	5 4 129	3 3	Y	117	112	0			18
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	16	1 3122	1 4 86	3 3	Y	78	80	0			16
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	18	1 3278	77 9	3 3	Y	70	66	0			20
*09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	25	1 3131	105 9	3 3	Y	95	103	0			12
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014													TOTAL DEPTH	7747	PERF. 8443 - 14599	
05	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	66	1 6355	2 4 673	3 3	Y	612	612	0			31
06	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	62	1 6376	1 4 605	3 3	Y	550	550	0			31
07	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	64	1 6718	657 9	3 3	Y	597	597	0			31
08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	62	1 6481	625 9	3 3	Y	568	567	0			32
*09	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	58	1 6019	606 9	3 3	Y	551	546	0			37
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					37

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013													TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8930 - 13907	
05	3503 X	2272	-0-	-1231	-0-	13	1 2119	140 9	3 3	Y	127	130	0			17
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	22	1 3691	6 4 201	3 3	Y	183	170	0			30
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	16	1 2946	135 9	3 3	Y	123	125	0			28
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	17	1 2989	109 9	3 3	Y	99	95	0			32
*09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	21	1 2610	86 9	3 3	Y	78	96	0			14
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014													TOTAL DEPTH	7694	PERF. 8470 - 14590	
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	64	1 6234	2 4 880	3 3	Y	800	791	0			31
06	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	58	1 5967	1 4 778	3 3	Y	707	707	0			31
07	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	56	1 5887	699 9	3 3	Y	635	636	0			30
08	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	56	1 5839	689 9	3 3	Y	626	624	0			32
*09	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	55	1 5677	721 9	3 3	Y	655	649	0			38
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-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 #: 105H		RRCID -> 272205		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	66 1 2 4	6337 3 690 9	Y	627	628 0	30
06	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	58 1 653 9	5838 3	Y	594	594 0	30
07	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	59 1 682 9	6106 3	Y	620	621 0	29
08	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	58 1 627 9	6014 3	Y	570	569 0	30
*09	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	55 1 627 9	5717 3	Y	570	565 0	35
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		35
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 272277		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612			
05	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	115 1 4 4	11122 3 1299 9	Y	1181	1179 0	47
06	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	103 1 1 4	10462 3 1106 9	Y	1005	1006 0	46
07	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	10345 3 1132 9	Y	1029	1030 0	45
08	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	93 1 1034 9	9703 3	Y	940	938 0	47
*09	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	96 1 1 4	10069 3 1093 9	Y	994	984 0	57
10	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT		57
STANLEY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 272290		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425			
05	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	682 1 1 4	13869 3 179 9	Y	163	172 1	78
06	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	463 1 276 9	9394 3	Y	251	255 1	74
07	15066 X	10112	-0-	-4954	-0-	458 1 264 9	9390 3	Y	240	246 1	68
08	15066 X	10427	-0-	-4639	-0-	469 1 28 4	9690 3 240 9	Y	218	228 1	58
09	14580 X	9976	-0-	-4604	-0-	458 1 217 9	9301 3	Y	197	176 1	79
10	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			Y	NO RPT		79
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 272292		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778			
05	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	68 1 2 4	6600 3 683 9	Y	621	621 0	29
06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	6387 3 682 9	Y	620	619 0	30
07	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	61 1 691 9	6406 3	Y	628	628 0	30
08	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	64 1 693 9	6671 3	Y	630	628 0	32
*09	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	61 1 674 9	6385 3	Y	613	608 0	37
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 272293			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	88 1	897 3	Y	168	175 0	9	
06	1350 N	827	-0-	-523	-0-	1 4	185 9	Y	126	127 0	8	
07	3100 N	4408	-0-	1308	1308	65 1	623 3	Y	897	862 0	43	
08	3100 N	3592	-0-	492	1800	139 9	3044 3	Y	533	552 0	24	
*09	3000 N	3279	-0-	279	2079	34 4	987 9	Y	312	323 0	13	
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	1273	279 1	2727 3	Y	NO RPT		13	
						1 4	343 9	Y				

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272294			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504	
05	3441 X	3163	-0-	-278	-0-	249 1	2545 3	Y	333	330 0	20	
06	3330 X	2930	-0-	-400	-0-	3 4	366 9	Y	280	281 0	19	
07	3131 X	1417	-0-	-1714	-0-	248 1	2374 3	Y	111	117 0	13	
08	3131 X	2385	-0-	-746	-0-	308 9	1152 3	Y	246	242 0	17	
09	3030 X	2437	-0-	-593	-0-	13 4	122 9	Y	264	267 0	14	
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	196 1	1918 3	Y	NO RPT		14	
						271 9	290 9	Y				

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 272295			COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372	
05	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	399 1	4069 3	Y	409	402 0	24	
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5 4	450 9	Y	491	487 0	28	
07	5270 X	5137	-0-	-133	-0-	428 1	4099 3	Y	329	333 0	24	
08	5270 X	4587	-0-	-683	-0-	540 9	4249 3	Y	341	343 0	22	
09	5100 X	4664	-0-	-436	-0-	46 4	362 9	Y	396	398 0	20	
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	391 1	3821 3	Y	NO RPT		20	
						375 9	436 9	Y				

ROGERS DENTONIO 16 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 272296			COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567	
05	1457 X	975	-0-	-482	-0-	68 1	700 3	Y	187	187 0	19	
06	1410 X	838	-0-	-572	-0-	1 4	206 9	Y	167	168 0	18	
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	62 1	592 3	Y	389	378 0	29	
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	184 9	1615 3	Y	199	208 0	20	
*09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	182 1	428 9	Y	187	191 0	16	
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	18 4	883 3	Y	NO RPT		16	
						90 1	219 9	Y				
						219 9	206 9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	367 1	3756 3	450 9	Y	409	406 0		22
06	4980 X	4758	-0-	-222	-0-	5 4	450 9	406 1	Y	427	424 0		25
07	3193 X	2119	-0-	-1074	-0-	470 9	3882 3	196 1	Y	156	167 0		14
08	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	19 4	1732 3	474 1	Y	446	438 0		22
*09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	491 9	4634 3	459 1	Y	459	461 0		20
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	1 4	505 9		Y	NO RPT			20

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	392 1	4004 3	771 9	Y	701	694 0		50
06	4770 X	4737	-0-	-33	-0-	5 4	771 9	383 1	Y	625	626 0		49
07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	688 9	3666 3	542 1	Y	628	625 0		52
08	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	52 4	4794 3	374 1	Y	575	582 0		45
09	5280 X	4499	-0-	-781	-0-	633 9	3660 3	372 1	Y	602	609 0		38
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	1 4	662 9		Y	NO RPT			38

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745													
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	474 1	4845 3	409 9	Y	372	370 0		29
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	7 4	409 9	486 1	Y	345	345 0		29
07	5425 X	2713	-0-	-2712	-0-	380 9	4654 3	258 1	Y	132	140 0		21
08	5425 X	5118	-0-	-307	-0-	25 4	145 9	447 1	Y	269	266 0		24
09	5250 X	4455	-0-	-795	-0-	296 9	4375 3	404 1	Y	258	262 0		20
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	1 4	284 9		Y	NO RPT			20

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069													
05	13609 X	12249	-0-	-1360	-0-	566 1	11509 3	173 9	Y	157	163 1		224
06	13560 X	11813	-0-	-1747	-0-	1 4	173 9	540 1	Y	304	300 1		228
07	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	334 9	10939 3	578 1	Y	306	311 1		223
08	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	337 9	11848 3	563 1	Y	311	322 1		212
*09	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	33 4	342 9	548 1	Y	310	273 1		249
10	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	341 9	11119 3		Y	NO RPT			249

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445														
M O	ALLOW 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
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	114 1	898 3	Y	89	83	1			14
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	98 9	935 3	Y	77	78	1			13
07	1085 X	951	-0-	-134	-0-	100 1	85 9	Y	89	86	1			16
08	1116 X	861	-0-	-255	-0-	87 1	755 3	Y	76	68	1			24
09	1110 X	638	-0-	-472	-0-	11 4	98 9	Y	77	86	1			15
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	63 1	713 3	Y						15
						1 4	84 9							
						51 1	502 3	Y						
						85 9								
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368														
05	1736 X	491	-0-	-1245	-0-	51 1	405 3	Y	32	34	1			6
06	2280 X	1020	-0-	-1260	-0-	35 9	872 3	Y	49	47	1			8
07	2356 X	1165	-0-	-1191	-0-	93 1	54 9	Y	59	56	1			11
08	2356 X	1283	-0-	-1073	-0-	1 4	973 3	Y	76	64	1			23
*09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	113 1	65 9	Y	88	95	1			16
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-	14 4	84 9	Y						16
						96 1	1101 3	Y						
						2 4	84 9							
						113 1	1107 3	Y						
						97 9								
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	438 1	3453 3	Y	182	176	1			24
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	200 9	3602 3	Y	164	165	1			23
07	4960 X	4173	-0-	-787	-0-	386 1	180 9	Y	187	182	1			28
08	4960 X	3139	-0-	-1821	-0-	4 4	206 9	Y	116	111	1			33
09	4470 X	3879	-0-	-591	-0-	242 1	2765 3	Y	169	179	1			23
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	4 4	128 9	Y						23
						341 1	3352 3	Y						
						186 9								
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														
05	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	108 1	796 3	Y	328	328	0			11
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	4 4	361 9	Y	282	283	0			10
07	2387 X	594	-0-	-1793	-0-	168 1	1522 3	Y	235	237	0			8
08	2387 X	1850	-0-	-537	-0-	8 4	310 9	Y	204	198	0	5	1	9
09	2010 N	866	-0-	-1144	-0-	34 1	298 3	Y	177	177	0			9
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	3 4	259 9	Y						9
						151 1	1470 3	Y						
						5 4	224 9							
						52 1	617 3	Y						
						2 4	195 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
05		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	487	1	5111	3	Y	91
							866	9				
06		5730 X	3217	-0-	-2513	-0-	249	1	2540	3	Y	43
							428	9				
07		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	524	1	5613	3	Y	137
							978	9				
08		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	488	1	4953	3	Y	119
							11	4	900	9		
09		5790 X	5778	-0-	-12	-0-	459	1	4546	3	Y	83
							1	4	772	9		
10		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	83
											NO RPT	

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689												
05		4805 X	4720	-0-	-85	-0-	359	1	3763	3	Y	58
							598	9				
06		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	435	1	4435	3	Y	50
							701	9				
07		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	371	1	3969	3	Y	96
							696	9				
08		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	404	1	4100	3	Y	83
							9	4	658	9		
*09		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	432	1	4267	3	Y	60
							608	9				
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	60
											NO RPT	

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666												
05		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	328	1	3444	3	Y	62
							650	9				
06		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	379	1	3864	3	Y	45
							629	9				
07		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	325	1	3482	3	Y	84
							612	9				
08		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	340	1	3448	3	Y	71
							7	4	565	9		
*09		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	348	1	3441	3	Y	53
							552	9				
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	53
											NO RPT	

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906												
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	281	1	2947	3	Y	31
							396	9				
06		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	287	1	2932	3	Y	24
							421	9				
07		3224 X	3117	-0-	-107	-0-	241	1	2579	3	Y	36
							297	9				
08		3224 X	2906	-0-	-318	-0-	235	1	2381	3	Y	30
							5	4	285	9		
09		3120 X	2757	-0-	-363	-0-	230	1	2273	3	Y	19
							254	9				
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	19
											NO RPT	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	320	1	3362	3	Y	489	491	0		40
						538	9								
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	362	1	3693	3	Y	547	556	0		31
						602	9								
07	3906 X	3811	-0-	-95	-0-	280	1	2996	3	Y	486	455	0		62
						535	9								
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	318	1	3227	3	Y	417	432	0		47
						7	4	459	9						
*09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	329	1	3249	3	Y	462	472	0		37
						508	9								
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT				37

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695															
05	4154 X	4106	-0-	-48	-0-	317	1	3323	3	Y	424	430	0		39
						466	9								
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	365	1	3719	3	Y	460	468	0		31
						506	9								
07	4340 X	3750	-0-	-590	-0-	282	1	3024	3	Y	404	378	0		57
						444	9								
08	4340 X	4111	-0-	-229	-0-	325	1	3298	3	Y	437	440	0		54
						7	4	481	9						
09	4200 X	3988	-0-	-212	-0-	330	1	3261	3	Y	361	382	0		33
						397	9								
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT				33

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890															
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	330	1	3457	3	Y	419	422	0		42
						461	9								
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	316	1	3229	3	Y	386	399	0		29
						425	9								
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	306	1	3272	3	Y	309	292	0		46
						340	9								
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	307	1	3120	3	Y	352	352	0		46
						7	4	387	9						
*09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	298	1	2948	3	Y	345	356	0		35
						380	9								
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT				35

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723															
05	1271 N	703	-0-	-568	-0-	59	1	434	3	Y	189	191	0		1
						2	4	208	9						
06	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	116	1	1055	3	Y	189	190	0		-0-
						6	4	208	9						
07	1488 N	353	-0-	-1135	-0-	19	1	165	3	Y	152	152	0		-0-
						2	4	167	9						
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	Y	154	150	0	4 1	-0-
						2	4	169	9						
09	1380 N	682	-0-	-698	-0-	36	1	422	3	Y	203	202	0		1
						1	4	223	9						
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
DIAMOND H STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 272467		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609			
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	
05	2852 X	1191	-0-	-1661	-0-	101 1 3 4	738 3 349 9	Y	317	317 0	11
06	2370 X	1418	-0-	-952	-0-	117 1 6 4	1068 3 227 9	Y	206	207 0	10
07	2449 X	742	-0-	-1707	-0-	54 1 4 4	464 3 220 9	Y	200	201 0	9
08	2449 X	1954	-0-	-495	-0-	163 1 5 4	1578 3 208 9	Y	189	184 0	4 1 10
09	1470 X	1218	-0-	-252	-0-	81 1 3 4	959 3 175 9	Y	159	159 0	10
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		10
WORTHY RANCH		WELL #: 44H		RRCID -> 272471		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638			
05	34751 X	33021	-0-	-1730	-0-	1370 1 17 4	30960 3 674 9	Y	613	592 1	77
06	37050 X	31376	-0-	-5674	-0-	1299 1 1 4	29449 3 627 9	Y	570	570 1	77
07	36859 X	31836	-0-	-5023	-0-	1338 1 31 4	29850 3 617 9	Y	561	578 1	60
08	36859 X	31754	-0-	-5105	-0-	1317 1 161 4	29618 3 658 9	Y	598	617 1	41
09	34320 X	30345	-0-	-3975	-0-	1268 1 113 4	28369 3 595 9	Y	541	504 1	78
10	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-			Y	NO RPT		78
LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 272477		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990			
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	134 1 301 9	1184 3	Y	274	258 0	27
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	131 1 1 4	1043 3 229 9	Y	208	201 0	34
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	149 1 8 4	1235 3 198 9	Y	180	192 0	22
08	1612 X	1256	-0-	-356	-0-	118 1 112 9	1026 3	Y	102	110 0	14
09	1560 X	971	-0-	-589	-0-	89 1 119 9	763 3	Y	108	112 0	10
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 34H		RRCID -> 272528		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178			
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	244 1 675 9	3446 3	Y	614	623 0	16
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	372 1 832 9	4627 3	Y	756	755 0	17
07	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	399 1 894 9	4883 3	Y	813	807 0	23
08	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	390 1 1124 9	5018 3	Y	1022	1023 0	22
*09	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	441 1 959 9	5270 3	Y	872	864 0	30
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 36H		RRCID -> 272529		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 8060 - 14125				
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		
05	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	384 1257	1 9	5432	3	Y	1143	1157	0	26
06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	450 1241	1 9	5586	3	Y	1128	1128	0	26
07	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	448 1	1 4	5493	3	Y	1028	1020	0	34
08	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	422 1075	1 9	5433	3	Y	977	979	0	32
*09	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	445 1142	1 9	5321	3	Y	1038	1028	0	42
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			42
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 37H		RRCID -> 272531		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7872 - 13971				
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	195 590	1 9	2753	3	Y	536	543	0	15
06	3150 X	3136	-0-	-14	-0-	195 514	1 9	2427	3	Y	467	467	0	15
07	2697 X	2642	-0-	-55	-0-	167 440	1 9	2035	3	Y	400	397	0	18
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	183 380	1 9	2357	3	Y	345	346	0	17
09	2610 X	2418	-0-	-192	-0-	161 332	1 9	1925	3	Y	302	300	0	19
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 38H		RRCID -> 272533		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7993 - 14033				
05	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	315 1113	1 9	4456	3	Y	1012	1024	0	23
06	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	366 1025	1 9	4552	3	Y	932	932	0	23
07	6386 X	6068	-0-	-318	-0-	386 968	1 9	4714	3	Y	880	874	0	29
08	6386 X	5538	-0-	-848	-0-	338 849	1 9	4351	3	Y	772	774	0	27
09	6180 X	5529	-0-	-651	-0-	358 890	1 9	4281	3	Y	809	802	0	34
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			34
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 35H		RRCID -> 272540		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 8018 - 14058				
05	4309 X	3156	-0-	-1153	-0-	166 646	1 9	2344	3	Y	587	597	0	13
06	4020 X	3098	-0-	-922	-0-	184 628	1 9	2286	3	Y	571	572	0	12
07	3038 X	2258	-0-	-780	-0-	137 446	1 9	1675	3	Y	405	402	0	15
08	3038 X	1610	-0-	-1428	-0-	95 299	1 9	1216	3	Y	272	273	0	14
*09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	198 623	1 9	2362	3	Y	566	561	0	19
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 62H		RRCID -> 272567		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 9384 - 13608	
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
05	16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	730 1 2 4	15222 3 451 9	Y	410	352 1	236
06	19320 X	15234	-0-	-4086	-0-	647 1 1 4	14221 3 365 9	Y	332	360 1	208
07	15717 X	13369	-0-	-2348	-0-	552 1 44 4	12462 3 311 9	Y	283	305 1	186
08	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	688 1 35 4	15388 3 358 9	Y	325	335 1	176
09	15210 X	14229	-0-	-981	-0-	602 1 2 4	13292 3 333 9	Y	303	270 1	209
10	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-			Y	NO RPT		209
STANLEY RANCH		WELL #: 61H		RRCID -> 272569		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 9324 - 11899	
05	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	492 1 1 4	10241 3 289 9	Y	263	223 1	186
06	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	377 1 219 9	8269 3	Y	199	218 1	167
07	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	370 1 30 4	8374 3 271 9	Y	246	250 1	163
08	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	303 1 15 4	6755 3 198 9	Y	180	196 1	147
*09	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	284 1 1 4	6258 3 198 9	Y	180	160 1	167
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		167
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272571		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 7429 - 12158	
05	5425 X	4501	-0-	-924	-0-	431 1 9 4	3751 3 310 9	Y	282	288 0	50
06	5250 X	4687	-0-	-563	-0-	465 1 14 4	3831 3 377 9	Y	343	343 0	50
07	5456 X	4689	-0-	-767	-0-	467 1 12 4	3849 3 361 9	Y	328	330 0	48
08	5456 X	4281	-0-	-1175	-0-	403 1 8 4	3536 3 334 9	Y	304	308 0	44
09	5280 X	4176	-0-	-1104	-0-	435 1 8 4	3382 3 351 9	Y	319	315 0	48
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		48
DIAMOND H STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 272572		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 9398 - 12436	
05	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	104 1 4 4	768 3 251 9	Y	228	229 0	5
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	156 1 8 4	1416 3 264 9	Y	240	241 0	4
07	1984 N	628	-0-	-1356	-0-	35 1 3 4	302 3 288 9	Y	262	263 0	3
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	109 1 3 4	1053 3 197 9	Y	179	174 0	4
*09	1830 N	785	-0-	-1045	-0-	45 1 205 9	533 3	Y	186	186 0	4
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			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										
MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272617		COMPL. DATE 12/04/2013			TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6881 - 11638	
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

05		4216 X	3826	-0-	-390	-0-	691 1	2590 3	Y	495	469 1		122
							545 9						
06		4080 X	3421	-0-	-659	-0-	682 1	2259 3	Y	421	466 1		77
							17 4	463 9					
07		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	953 1	2359 3	Y	422	332 1		167
							4 4	464 9					
08		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	826 1	2299 3	Y	407	422 1		152
							1 4	448 9					
*09		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	866 1	2345 3	Y	457	466 1		143
							503 9						
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			143

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 39H		RRCID -> 272727		COMPL. DATE 12/23/2013			TOTAL DEPTH 7418		PERF. 8222 - 14337	

05		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	510 1	7223 3	Y	1004	1017 0		29
							1 4	1104 9					
06		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	606 1	7543 3	Y	978	979 0		28
							1 4	1076 9					
07		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	572 1	7007 3	Y	870	863 0		35
							1 4	957 9					
08		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	587 1	7566 3	Y	792	794 0		33
							1 4	871 9					
09		8130 X	7975	-0-	-155	-0-	553 1	6612 3	Y	735	728 0		40
							1 4	809 9					
10		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT			40

WORTHEY RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 272800		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9249 - 13630	

05		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	536 1	7808 3	Y	322	314 1		43
							2 4	354 9					
06		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	826 1	7459 3	Y	379	379 1		43
							1 4	417 9					
07		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	581 1	7884 3	Y	442	462 1		23
							486 9						
08		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	456 1	8177 3	Y	354	351 1		26
							9 4	389 9					
*09		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	418 1	8081 3	Y	264	243 1		47
							290 9						
10		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			Y	NO RPT			47

WORTHEY RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 272802		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 8549		PERF. 9100 - 12934	

05		10633 X	10384	-0-	-249	-0-	633 1	9220 3	Y	480	464 1		63
							3 4	528 9					
06		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	1001 1	9044 3	Y	656	644 1		75
							1 4	722 9					
07		10633 X	9760	-0-	-873	-0-	619 1	8403 3	Y	671	709 1		37
							738 9						
08		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	554 1	9944 3	Y	794	773 1		58
							11 4	873 9					
*09		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	492 1	9511 3	Y	831	746 1		143
							914 9						
10		10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			Y	NO RPT			143

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 #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	198	1	2797	3	Y	547	554	0			14
						602	9									
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	197	1	2447	3	Y	555	555	0			14
						611	9									
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	210	1	2567	3	Y	568	564	0			18
						625	9									
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	208	1	2680	3	Y	572	573	0			17
						629	9									
*09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	201	1	2401	3	Y	520	516	0			21
						572	9									
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					21

 MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	195	1	1692	3	Y	250	255	0			30
						4	4	275	9							
06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	196	1	1611	3	Y	253	255	0			28
						6	4	278	9							
07	2511 N	2019	-0-	-492	-0-	189	1	1554	3	Y	246	248	0			26
						5	4	271	9							
08	2170 N	1883	-0-	-287	-0-	163	1	1428	3	Y	263	263	0			26
						3	4	289	9							
09	2100 N	1688	-0-	-412	-0-	164	1	1278	3	Y	221	221	0			26
						3	4	243	9							
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					26

 WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

05	6882 X	6797	-0-	-85	-0-	409	1	5961	3	Y	386	374	1			54
						2	4	425	9							
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	654	1	5906	3	Y	532	523	1			63
						1	4	585	9							
07	6634 X	6022	-0-	-612	-0-	383	1	5199	3	Y	400	438	1			25
						440	9									
08	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	375	1	6746	3	Y	351	348	1			28
						8	4	386	9							
*09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	316	1	6118	3	Y	311	283	1			56
						342	9									
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					56

 MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

05	2356 N	1798	-0-	-558	-0-	163	1	1417	3	Y	195	197	0			25
						3	4	215	9							
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	179	1	1470	3	Y	207	208	0			24
						5	4	228	9							
07	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	156	1	1286	3	Y	177	180	0			21
						4	4	195	9							
08	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	134	1	1175	3	Y	167	169	0			19
						3	4	184	9							
09	1590 N	1163	-0-	-427	-0-	115	1	897	3	Y	135	135	0			19
						2	4	149	9							
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					19

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272811			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05		3286 X	3211	-0-	-75	-0-	284 1	2474 3	Y	406	405 0	51
							6 4	447 9				
06		3360 X	3083	-0-	-277	-0-	282 1	2318 3	Y	432	434 0	49
							8 4	475 9				
07		3472 X	2952	-0-	-520	-0-	268 1	2209 3	Y	425	428 0	46
							7 4	468 9				
08		3472 X	2913	-0-	-559	-0-	246 1	2163 3	Y	454	454 0	46
							5 4	499 9				
09		3120 X	2999	-0-	-121	-0-	288 1	2238 3	Y	425	423 0	48
							5 4	468 9				
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		48

WORTHY RANCH			WELL #: 56H		RRCID -> 272812			COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962	

05		23901 X	19899	-0-	-4002	-0-	828 1	18703 3	Y	325	319 1	44
							10 4	358 9				
06		21810 X	19058	-0-	-2752	-0-	792 1	17944 3	Y	293	295 1	42
							322 9					
07		22444 X	21186	-0-	-1258	-0-	893 1	19902 3	Y	337	342 1	37
							20 4	371 9				
08		22444 X	20740	-0-	-1704	-0-	862 1	19389 3	Y	348	360 1	25
							106 4	383 9				
09		21720 X	20023	-0-	-1697	-0-	840 1	18790 3	Y	289	272 1	42
							75 4	318 9				
10		21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-			Y	NO RPT		42

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 272814			COMPL. DATE 01/30/2014			TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147	

05		2774 N	1698	-0-	-1076	-0-	166 1	1439 3	Y	82	92 0	15
							3 4	90 9				
06		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	156 1	1285 3	Y	124	123 0	16
							5 4	136 9				
07		3906 X	1405	-0-	-2501	-0-	131 1	1073 3	Y	180	177 0	19
							3 4	198 9				
08		3906 X	1438	-0-	-2468	-0-	128 1	1119 3	Y	172	173 0	18
							2 4	189 9				
09		3270 X	2042	-0-	-1228	-0-	203 1	1585 3	Y	227	221 0	24
							4 4	250 9				
10		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		24

WORTHY RANCH			WELL #: 31H		RRCID -> 272815			COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409	

05		14725 X	14141	-0-	-584	-0-	582 1	13027 3	Y	483	474 1	52
							1 4	531 9				
06		14250 X	12890	-0-	-1360	-0-	546 1	11878 3	Y	424	408 1	68
							466 9					
07		13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	590 1	12510 3	Y	443	455 1	56
							487 9					
08		13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	568 1	12602 3	Y	434	443 1	47
							8 4	477 9				
*09		12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	537 1	11879 3	Y	393	371 1	69
							432 9					
10		12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-			Y	NO RPT		69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH		WELL #: 30H		RRCID -> 272819		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9434 - 15231	
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
05	26133 X	14523	-0-	-11610	-0-	566 1	11521 3	Y	2214	1819 1		632
						1 4	2435 9					
06	25290 X	23907	-0-	-1383	-0-	1103 1	22361 3	Y	403	706 1		329
						443 9						
07	T. A.	22465	-0-	22465	22465	1026 1	21015 3	Y	385	429 1		285
						424 9						
08	T. A.	22903	-0-	22903	45368	1035 1	21381 3	Y	387	406 1		266
						61 4	426 9					
09	T. A.	21891	-0-	21891	67259	1008 1	20472 3	Y	373	331 1		308
						1 4	410 9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	67259			Y	NO RPT			308

STANLEY RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 272820		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9341 - 16045	
05	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	1261 1	25666 3	Y	222	215 1		295
						2 4	244 9					
06	22740 X	20651	-0-	-2089	-0-	953 1	19309 3	Y	354	355 1		294
						389 9						
07	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	796 1	16302 3	Y	308	319 1		283
						339 9						
08	16833 X	13433	-0-	-3400	-0-	606 1	12516 3	Y	250	266 1		267
						36 4	275 9					
09	16290 X	13022	-0-	-3268	-0-	599 1	12146 3	Y	252	222 1		297
						277 9						
10	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-			Y	NO RPT			297

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 272821		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6475		PERF. 7110 - 11966	
05	3100 N	3137	-0-	37	37	258 1	2243 3	Y	574	554 0		53
						5 4	631 9					
06	2707 N	2670	-0-	-37	-0-	252 1	2079 3	Y	301	323 0		31
						8 4	331 9					
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	205 1	1688 3	Y	248	254 0		25
						5 4	273 9					
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	243 1	2133 3	Y	323	320 0		28
						5 4	355 9					
*09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	306 1	2383 3	Y	305	303 0		30
						6 4	336 9					
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			30

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 272822		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6465		PERF. 6831 - 11492	
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	459 1	3992 3	Y	382	380 0		37
						9 4	420 9					
06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	480 1	3944 3	Y	416	416 0		37
						14 4	458 9					
07	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	564 1	4647 3	Y	410	414 0		33
						14 4	451 9					
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	544 1	4777 3	Y	280	290 0		23
						11 4	308 9					
*09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	589 1	4585 3	Y	279	276 0		26
						11 4	307 9					
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710													
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		

05	3007 X	2819	-0-	-188	-0-	271 1 6 4	2360 3 182 9	Y	165	168 0	19		
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	289 1 9 4	2379 3 190 9	Y	173	175 0	17		
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	277 1 7 4	2283 3 206 9	Y	187	187 0	17		
08	2821 X	2499	-0-	-322	-0-	235 1 5 4	2064 3 195 9	Y	177	178 0	16		
09	2880 X	2581	-0-	-299	-0-	268 1 5 4	2084 3 224 9	Y	204	201 0	19		
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		19		

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962													
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	222 1 4 4	1930 3 242 9	Y	220	226 0	31		
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	234 1 7 4	1926 3 229 9	Y	208	213 0	26		
07	2666 X	2599	-0-	-67	-0-	254 1 6 4	2090 3 249 9	Y	226	226 0	26		
08	2666 X	2545	-0-	-121	-0-	234 1 4 4	2051 3 256 9	Y	233	234 0	25		
09	2580 X	2037	-0-	-543	-0-	207 1 4 4	1611 3 215 9	Y	195	195 0	25		
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		25		

WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341													
05	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	758 1 3 4	11039 3 545 9	Y	495	474 1	65		
06	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	1186 1 1 4	10710 3 373 9	Y	339	361 1	43		
07	12121 X	11891	-0-	-230	-0-	792 1 1 4	10766 3 332 9	Y	302	327 1	18		
08	12121 X	7941	-0-	-4180	-0-	407 1 8 4	7300 3 226 9	Y	205	206 1	17		
09	11730 X	5750	-0-	-5980	-0-	274 1 179 9	5297 3	Y	163	150 1	30		
10	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			Y	NO RPT		30		

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581													
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	286 1 133 9	2533 3	Y	121	132 0	19		
06	2820 X	2775	-0-	-45	-0-	291 1 2 4	2311 3 171 9	Y	155	147 0	27		
07	3968 X	2674	-0-	-1294	-0-	269 1 14 4	2220 3 171 9	Y	155	161 0	21		
08	3968 X	2491	-0-	-1477	-0-	241 1 1 4	2110 3 139 9	Y	126	128 0	19		
09	3840 X	3028	-0-	-812	-0-	302 1 145 9	2581 3	Y	132	137 0	14		
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		14		

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	T. A.	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													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622													
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
05		4288 X	4288	-0-	-0-	801	1	3002	3	Y	441	417	109
						485	9						
06		4369 X	4369	-0-	-0-	888	1	2941	3	Y	471	496	84
						22	4	518	9				
07		5332 X	5116	-0-	-216	1329	1	3287	3	Y	450	354	180
						5	4	495	9				
08		5332 X	4394	-0-	-938	1069	1	2976	3	Y	316	363	133
						1	4	348	9				
09		5160 X	3540	-0-	-1620	847	1	2293	3	Y	364	379	118
						400	9						
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115					Y	NO RPT		118

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803													
05		5766 X	4058	-0-	-1708	260	1	3263	3	Y	486	487	34
						535	9						
06		5580 X	3134	-0-	-2446	202	1	2507	3	Y	386	382	38
						425	9						
07		4433 X	3854	-0-	-579	249	1	3076	3	Y	463	459	42
						20	4	509	9				
08		5257 X	5257	-0-	-0-	323	1	4166	3	Y	698	707	33
						768	9						
*09		5719 X	5719	-0-	-0-	373	1	4507	3	Y	762	762	33
						1	4	838	9				
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061					Y	NO RPT		33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615													
05		3751 X	3751	-0-	-0-	241	1	3018	3	Y	447	447	33
						492	9						
06		3946 X	3946	-0-	-0-	252	1	3127	3	Y	515	510	38
						567	9						
07		4295 X	4295	-0-	-0-	273	1	3376	3	Y	567	561	44
						22	4	624	9				
08		3646 X	3646	-0-	-0-	225	1	2898	3	Y	475	484	35
						523	9						
*09		5029 X	5029	-0-	-0-	329	1	3973	3	Y	661	660	36
						727	9						
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317					Y	NO RPT		36

WORTHY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098													
05		15579 X	15579	-0-	-0-	642	1	14412	3	Y	475	472	53
						2	4	523	9				
06		15789 X	15789	-0-	-0-	670	1	14573	3	Y	496	469	80
						546	9						
07		15500 X	13596	-0-	-1904	593	1	12587	3	Y	378	406	52
						416	9						
08		15515 X	15515	-0-	-0-	646	1	14353	3	Y	461	462	51
						9	4	507	9				
09		15000 X	13500	-0-	-1500	565	1	12518	3	Y	379	360	70
						417	9						
10		15500 X	NO RPT	-0-	-15500					Y	NO RPT		70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
05		5791 X	5791	-0-	-0-	379	1	4750	3	Y	602	602	0	34
						662	9							
06		5370 X	5366	-0-	-4	353	1	4380	3	Y	575	570	0	39
						633	9							
07		5828 X	5081	-0-	-747	333	1	4121	3	Y	545	539	0	45
						27	4	600	9					
08		5870 X	5870	-0-	-0-	373	1	4805	3	Y	629	638	0	36
						692	9							
*09		6175 X	6175	-0-	-0-	418	1	5052	3	Y	640	640	0	36
						1	4	704	9					
10		5797 X	NO RPT	-0-	-5797					Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
05		6231 X	4362	-0-	-1869	291	1	3647	3	Y	385	386	0	42
						424	9							
06		5010 X	4071	-0-	-939	273	1	3388	3	Y	373	369	0	46
						410	9							
07		5177 X	4539	-0-	-638	300	1	3717	3	Y	452	448	0	50
						25	4	497	9					
08		5177 X	4379	-0-	-798	280	1	3605	3	Y	449	459	0	40
						494	9							
09		4860 X	3703	-0-	-1157	253	1	3056	3	Y	358	359	0	39
						394	9							
10		4526 X	NO RPT	-0-	-4526					Y	NO RPT			39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
05		3069 X	2901	-0-	-168	189	1	2367	3	Y	314	313	0	29
						345	9							
06		2970 X	2462	-0-	-508	162	1	2017	3	Y	257	255	0	31
						283	9							
07		3441 X	3005	-0-	-436	197	1	2442	3	Y	318	315	0	34
						16	4	350	9					
08		3069 X	2725	-0-	-344	170	1	2189	3	Y	333	339	0	28
						366	9							
09		2820 X	2358	-0-	-462	154	1	1856	3	Y	316	316	0	28
						348	9							
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007					Y	NO RPT			28

WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
05		12799 X	12799	-0-	-0-	793	1	11564	3	Y	398	384	1	50
						4	4	438	9					
06		13337 X	13337	-0-	-0-	1290	1	11650	3	Y	360	370	1	40
						1	4	396	9					
07		14329 X	14329	-0-	-0-	953	1	12940	3	Y	395	416	1	19
						1	4	435	9					
08		14493 X	14493	-0-	-0-	740	1	13281	3	Y	415	405	1	29
						15	4	457	9					
*09		12164 X	12164	-0-	-0-	576	1	11131	3	Y	415	373	1	71
						457	9							
10		12369 X	NO RPT	-0-	-12369					Y	NO RPT			71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		4958 X	4958	-0-	-0-	283	1	4004	3	Y	610	618 0	19
						671	9						
06		3810 X	3654	-0-	-156	233	1	2892	3	Y	481	480 0	20
						529	9						
07		3956 X	3956	-0-	-0-	257	1	3135	3	Y	513	509 0	24
						564	9						
08		4082 X	4082	-0-	-0-	254	1	3268	3	Y	509	511 0	22
						560	9						
*09		3831 X	3831	-0-	-0-	252	1	3009	3	Y	518	513 0	27
						570	9						
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813					Y	NO RPT		27

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776													
05		12803 X	12801	-0-	-2	576	1	11904	3	Y	290	251 1	177
						2	4	319	9				
06		14700 X	12024	-0-	-2676	535	1	11173	3	Y	286	288 1	175
						1	4	315	9				
07		11780 X	10524	-0-	-1256	463	1	9788	3	Y	238	300 1	113
						11	4	262	9				
08		13321 X	13321	-0-	-0-	592	1	12430	3	Y	268	242 1	139
						4	4	295	9				
*09		12469 X	12469	-0-	-0-	613	1	11546	3	Y	281	218 1	202
						1	4	309	9				
10		11780 X	NO RPT	-0-	-11780					Y	NO RPT		202

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723													
05		4247 X	3862	-0-	-385	251	1	3145	3	Y	424	424 0	28
						466	9						
06		3810 X	3649	-0-	-161	238	1	2957	3	Y	413	409 0	32
						454	9						
07		3813 X	3633	-0-	-180	236	1	2934	3	Y	403	400 0	35
						20	4	443	9				
08		4016 X	4016	-0-	-0-	256	1	3295	3	Y	423	430 0	28
						465	9						
09		3750 X	3095	-0-	-655	209	1	2525	3	Y	328	328 0	28
						361	9						
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875					Y	NO RPT		28

WORTHY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215													
05		15642 X	15642	-0-	-0-	643	1	14436	3	Y	510	500 1	59
						2	4	561	9				
06		25290 X	14102	-0-	-11188	598	1	12988	3	Y	469	448 1	80
						516	9						
07		13782 X	13782	-0-	-0-	599	1	12739	3	Y	403	425 1	58
						1	4	443	9				
08		13901 X	13901	-0-	-0-	578	1	12836	3	Y	435	440 1	53
						8	4	479	9				
*09		13367 X	13367	-0-	-0-	558	1	12341	3	Y	425	396 1	82
						468	9						
10		13702 X	NO RPT	-0-	-13702					Y	NO RPT		82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 272879		COMPL. DATE 03/08/2014				TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	4774 X	4738	-0-	-36	-0-	318 1	437 9	3983 3	Y	397	397 0		19
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	340 1	344 9	4223 3	Y	313	310 0		22
07	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	272 1	22 4	3367 3	Y	232	229 0		25
08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	323 1	259 9	4159 3	Y	235	241 0		19
*09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	373 1	272 9	4500 3	Y	247	247 0		19
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 28H		RRCID -> 272881		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444			
05	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	286 1	721 9	4043 3	Y	655	664 0		18
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	313 1	645 9	3886 3	Y	586	585 0		19
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	318 1	596 9	3891 3	Y	542	538 0		23
08	4557 X	4465	-0-	-92	-0-	286 1	507 9	3672 3	Y	461	462 0		22
09	4410 X	3642	-0-	-768	-0-	248 1	437 9	2957 3	Y	397	393 0		26
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT			26
WORTHEY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 272891		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333			
05	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	574 1	3 4	8376 3	Y	335	322 1		43
06	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	922 1	1 4	8327 3	Y	295	303 1		35
07	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	658 1	354 9	8931 3	Y	322	340 1		17
08	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	505 1	10 4	9062 3	Y	273	270 1		20
*09	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	447 1	378 9	8653 3	Y	344	305 1		59
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				Y	NO RPT			59
STANLEY RANCH		WELL #: 50H		RRCID -> 272892		COMPL. DATE 05/09/2014				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360			
05	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	714 1	2 4	14886 3	Y	365	321 1		327
06	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	706 1	1 4	15502 3	Y	340	359 1		308
07	18414 X	16190	-0-	-2224	-0-	669 1	54 4	15114 3	Y	321	338 1		291
08	18414 X	15565	-0-	-2849	-0-	650 1	33 4	14535 3	Y	315	330 1		276
09	17820 X	13931	-0-	-3889	-0-	588 1	2 4	12977 3	Y	331	292 1		315
10	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-			364 9	Y	NO RPT			315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

05		12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	536 1	11168 3	Y	322	283 1		396
							1 4	354 9					
06		10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	454 1	9959 3	Y	247	272 1		371
							272 9						
07		12121 X	10756	-0-	-1365	-0-	443 1	9996 3	Y	256	267 1		360
							35 4	282 9					
08		12121 X	10715	-0-	-1406	-0-	447 1	9979 3	Y	243	255 1		348
							22 4	267 9					
09		11730 X	10109	-0-	-1621	-0-	433 1	9568 3	Y	96	96 1		348
							2 4	106 9					
10		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			Y	NO RPT			348

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274													
05		17825 X	14727	-0-	-3098	-0-	655 1	13635 3	Y	396	346 1		476
							1 4	436 9					
06		16560 X	14243	-0-	-2317	-0-	603 1	13246 3	Y	357	380 1		453
							1 4	393 9					
07		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	635 1	14350 3	Y	375	389 1		439
							51 4	413 9					
08		14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	620 1	13846 3	Y	357	375 1		421
							31 4	393 9					
09		14340 X	13521	-0-	-819	-0-	572 1	12630 3	Y	288	261 1		448
							2 4	317 9					
10		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-			Y	NO RPT			448

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000													
05		13020 X	8350	-0-	-4670	-0-	373 1	7779 3	Y	179	158 1		158
							1 4	197 9					
06		12600 X	8778	-0-	-3822	-0-	376 1	8239 3	Y	148	160 1		146
							163 9						
07		14074 X	8220	-0-	-5854	-0-	342 1	7716 3	Y	123	134 1		135
							27 4	135 9					
08		14074 X	6601	-0-	-7473	-0-	278 1	6217 3	Y	84	93 1		126
							14 4	92 9					
*09		12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	541 1	11953 3	Y	172	146 1		152
							2 4	189 9					
10		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT			152

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157													
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	192 1	2713 3	Y	535	543 0		19
							589 9						
06		3300 X	2843	-0-	-457	-0-	168 1	2086 3	Y	535	535 0		19
							589 9						
07		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	214 1	2622 3	Y	512	508 0		23
							563 9						
08		3255 X	3145	-0-	-110	-0-	191 1	2451 3	Y	457	458 0		22
							503 9						
09		3150 X	3037	-0-	-113	-0-	196 1	2340 3	Y	455	451 0		26
							501 9						
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		31H	RRCID -> 272911			COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH	7515	PERF. 8168 - 14150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	174	1	2464	3	Y	424	429 0	10
							466	9						
06		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	238	1	2963	3	Y	417	417 0	10
							459	9						
07		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	307	1	3758	3	Y	439	435 0	14
							483	9						
08		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	302	1	3888	3	Y	409	410 0	13
							450	9						
*09		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	224	1	2674	3	Y	369	365 0	17
							406	9						
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		30H	RRCID -> 272912			COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH	7487	PERF. 8169 - 14136	

05		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	176	1	2490	3	Y	619	627 0	17
							681	9						
06		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	230	1	2858	3	Y	610	610 0	17
							671	9						
07		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	200	1	2444	3	Y	609	604 0	22
							670	9						
08		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	208	1	2679	3	Y	528	529 0	21
							581	9						
*09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	223	1	2657	3	Y	583	577 0	27
							641	9						
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		27

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		47H	RRCID -> 272916			COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH	7711	PERF. 8148 - 13090	

05		4216 X	4061	-0-	-155	-0-	258	1	3232	3	Y	519	519 0	32
							571	9						
06		4080 X	4012	-0-	-68	-0-	257	1	3191	3	Y	513	508 0	37
							564	9						
07		4092 X	3337	-0-	-755	-0-	214	1	2662	3	Y	403	400 0	40
							18	4	443	9				
08		4092 X	4003	-0-	-89	-0-	249	1	3215	3	Y	490	499 0	31
							539	9						
09		3960 X	3555	-0-	-405	-0-	237	1	2857	3	Y	419	419 0	31
							461	9						
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		31

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		48H	RRCID -> 272918			COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8268 - 13178	

05		6851 X	5551	-0-	-1300	-0-	378	1	4737	3	Y	396	395 0	25
							436	9						
06		6480 X	5616	-0-	-864	-0-	386	1	4790	3	Y	400	396 0	29
							440	9						
07		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	466	1	5779	3	Y	500	495 0	34
							39	4	550	9				
08		6696 X	5378	-0-	-1318	-0-	359	1	4623	3	Y	360	367 0	27
							396	9						
09		5610 X	4083	-0-	-1527	-0-	294	1	3547	3	Y	220	220 0	27
							242	9						
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-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 #: 49H		RRCID -> 272920		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 8659 - 12878	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867 X	4115	-0-	-752	-0-	114 1 487 9	3514 3	Y	443	446 0	10
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	116 1 405 9	3416 3	Y	368	365 0	13
07	4371 X	4209	-0-	-162	-0-	124 1 438 9	3647 3	Y	398	402 0	9
08	4371 X	3726	-0-	-645	-0-	105 1 420 9	3201 3	Y	382	381 0	10
09	4230 X	3721	-0-	-509	-0-	90 1 448 9	3183 3	Y	407	405 0	12
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 50H		RRCID -> 272926		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8155 - 12298	
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	107 1 464 9	3312 3	Y	422	423 0	6
06	4620 X	3938	-0-	-682	-0-	108 1 659 9	3171 3	Y	599	591 0	14
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	108 1 453 9	3173 3	Y	412	417 0	9
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	103 1 338 9	3130 3	Y	307	307 0	9
*09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	98 1 679 9	3460 3	Y	617	610 0	16
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		16

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 51H		RRCID -> 272987		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8036 - 12322	
05	3100 N	3242	-0-	142	1506	88 1 443 9	2711 3	Y	403	405 0	9
06	4678 X	3172	-0-	-1506	-0-	87 1 527 9	2558 3	Y	479	474 0	14
07	2821 X	2687	-0-	-134	-0-	79 1 289 9	2319 3	Y	263	269 0	8
08	2821 X	2639	-0-	-182	-0-	74 1 305 9	2260 3	Y	277	276 0	9
*09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	66 1 361 9	2327 3	Y	328	325 0	12
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 52H		RRCID -> 272990		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8217 - 12789	
05	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	182 1 1 4	5670 3	Y	235	236 0	8
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	182 1 1 4	5388 3	Y	236	234 0	10
07	5549 X	5543	-0-	-6	-0-	173 1 1 4	5108 3	Y	237	239 0	8
08	5549 X	3604	-0-	-1945	-0-	109 1 168 9	3327 3	Y	153	153 0	8
09	5370 X	3868	-0-	-1502	-0-	100 1 241 9	3527 3	Y	219	217 0	10
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

05		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	446 1	3763 3	Y	849	851 0		51
							1 4	934 9					
06		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	482 1	3896 3	Y	799	798 0		52
							1 4	879 9					
07		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	548 1	4210 3	Y	917	904 0		65
							3 4	1009 9					
08		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	575 1	4156 3	Y	875	888 0		52
							1 4	963 9					
*09		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	480 1	3631 3	Y	744	741 0		55
							818 9						
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			55

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538													
05		12245 X	1514	-0-	-10731	-0-	70 1	1444 3	Y	-0-			149
							1 4	16279 3	Y	544	463 1		230
06		17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	741 1	16279 3	Y	544	463 1		230
							1 4	598 9					
07		13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	556 1	12539 3	Y	373	400 1		203
							44 4	410 9					
08		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	452 1	10098 3	Y	284	308 1		179
							23 4	312 9					
*09		12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	512 1	11303 3	Y	310	274 1		215
							2 4	341 9					
10		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			215

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083													
05		5270 X	4361	-0-	-909	-0-	350 1	3158 3	Y	775	764 0		68
							853 9						
06		5100 X	3102	-0-	-1998	-0-	230 1	2424 3	Y	406	415 0		59
							1 4	447 9					
07		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	362 1	3514 3	Y	684	678 0		65
							5 4	752 9					
08		4588 X	4293	-0-	-295	-0-	280 1	3248 3	Y	695	692 0		68
							765 9						
*09		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	302 1	3360 3	Y	650	674 0		44
							2 4	715 9					
10		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			44

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745													
05		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	190 1	2765 3	Y	228	222 1		30
							1 4	251 9					
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	326 1	2944 3	Y	338	330 1		38
							372 9						
07		3286 X	2729	-0-	-557	-0-	170 1	2310 3	Y	226	252 1		12
							249 9						
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	159 1	2855 3	Y	285	277 1		20
							3 4	314 9					
*09		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	173 1	3352 3	Y	328	293 1		55
							361 9						
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH		WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	11253 X	9545	-0-	-1708	-0-	424 1	8837 3	Y	257	224 1	201
						1 4	283 9				
06	9960 X	8931	-0-	-1029	-0-	378 1	8296 3	Y	234	248 1	187
						257 9					
07	9610 X	9264	-0-	-346	-0-	381 1	8585 3	Y	244	253 1	178
						30 4	268 9				
08	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	447 1	9989 3	Y	255	265 1	168
						22 4	281 9				
*09	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	424 1	9346 3	Y	267	236 1	199
						1 4	294 9				
10	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			Y	NO RPT		199

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964			
05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	140 1	4329 3	Y	620	622 0	15
						682 9					
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	139 1	4103 3	Y	501	498 0	18
						1 4	551 9				
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	146 1	4315 3	Y	327	333 0	12
						1 4	360 9				
08	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	178 1	5409 3	Y	470	465 0	17
						517 9					
*09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	97 1	3427 3	Y	493	490 0	20
						542 9					
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		20

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	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			
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	109 1	3369 3	Y	502	503 0	13
						552 9					
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	106 1	3119 3	Y	569	562 0	20
						626 9					
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	111 1	3266 3	Y	356	363 0	13
						392 9					
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	104 1	3184 3	Y	256	256 0	13
						282 9					
*09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	91 1	3209 3	Y	268	267 0	14
						295 9					
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	35	1	1082	3	Y	153	154 0
						168	9					3
06	1080 N	903	-0-	-177	-0-	25	1	745	3	Y	121	120 0
						133	9					4
07	1395 N	947	-0-	-448	-0-	28	1	817	3	Y	93	95 0
						102	9					2
08	1271 N	834	-0-	-437	-0-	23	1	692	3	Y	108	107 0
						119	9					3
*09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	3	Y	174	172 0
						191	9					5
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT	5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415												
05	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	72	1	14617	3	Y	53	89 1
						58	9					27
06	12000 X	9164	-0-	-2836	-0-	54	1	9088	3	Y	4	23 1
						18	4					8
07	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	24	1	5973	3	Y	269	173 1
						4	4					104
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	16	1	3334	3	Y	481	476 1
						529	9					109
*09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	21	1	4901	3	Y	845	590 1
						930	9					364
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	364

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468												
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	101	1	3131	3	Y	237	239 0
						261	9					6
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	110	1	3229	3	Y	149	148 0
						164	9					7
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	93	1	2743	3	Y	146	148 0
						161	9					5
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	94	1	2872	3	Y	141	140 0
						155	9					6
09	2820 X	2268	-0-	-552	-0-	57	1	2029	3	Y	165	164 0
						182	9					7
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT	7

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550																
05		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	101 524	1 9	3125 3	Y	476	477	0			15
06		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	104 353	1 9	3065 3	Y	321	319	0			17
07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	100 305	1 9	2940 3	Y	277	281	0			13
08		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	107 394	1 9	3246 3	Y	358	355	0			16
*09		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	81 604	1 9	2879 3	Y	549	544	0			21
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676																
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	42 13	1 4	6870 1439	3 9	1308	947	1			361
07		3100 N	10306	-0-	7206	7206	40 6	1 4	9798 462	3 9	420	488	1			293
08		3100 N	14563	-0-	11463	18669	67 307	1 9	14189 1	3 Y	279	465	1			107
*09		29779 X	11110	-0-	-18669	-0-	46 303	1 9	10761 3	Y	275	236	1			146
10		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT					146

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851																
05		28729 X	28729	-0-	-0-	-0-	135 1	1 4	27865 728	3 9	662	1099	1			368
06		26820 X	15275	-0-	-11545	-0-	91 29	1 4	15132 23	3 9	21	280	1			109
07		19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	74 12	1 4	18010 1015	3 9	923	642	1			390
08		23310 X	23310	-0-	-0-	-0-	109 301	1 9	22900 3	Y	274	536	1			128
*09		15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	66 345	1 9	15293 3	Y	314	271	1			171
10		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				Y	NO RPT					171

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326																
05		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	600 1	1 4	12489 347	3 9	315	274	1			194
06		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	520 288	1 9	11416 3	Y	262	283	1			173
07		14508 X	11753	-0-	-2755	-0-	483 39	1 4	10920 311	3 9	283	292	1			164
08		14508 X	8932	-0-	-5576	-0-	372 19	1 4	8315 226	3 9	205	223	1			146
09		14040 X	9284	-0-	-4756	-0-	393 1	1 4	8666 224	3 9	204	182	1			168
10		13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-				Y	NO RPT					168

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		5446 X	5446	-0-	-0-	481	1	4052	3	Y	829	833	0	44
						1	4	912	9					
06		5859 X	5859	-0-	-0-	549	1	4433	3	Y	796	795	0	45
						1	4	876	9					
07		6441 X	6441	-0-	-0-	619	1	4762	3	Y	960	945	0	60
						4	4	1056	9					
08		5271 X	5271	-0-	-0-	529	1	3824	3	Y	834	851	0	43
						1	4	917	9					
*09		5424 X	5424	-0-	-0-	533	1	4042	3	Y	771	765	0	49
						1	4	848	9					
10		4805 X	NO RPT	-0-	-4805					Y	NO RPT			49

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
05		3379 X	323	-0-	-3056			33	1	Y	9	9	0	-0-
								10	9					
06		2460 X	211	-0-	-2249			23	1	Y	3	3	0	-0-
								3	9					
07		538 X	538	-0-	-0-			61	1	Y	8	8	0	-0-
								9	9					
08		1639 X	1639	-0-	-0-			169	1	Y	226	216	0	10
								249	9					
*09		1487 N	1487	-0-	-0-			146	1	Y	212	210	0	12
								233	9					
10		217 N	NO RPT	-0-	-217					Y	NO RPT			12

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
05		3100 N	3583	-0-	483	483		336	1	Y	370	366	0	19
								1	4					
06		2666 N	2183	-0-	-483			200	1	Y	339	339	0	19
								373	9					
07		2224 N	2224	-0-	-0-			212	1	Y	348	345	0	22
								1	4					
08		2164 X	2164	-0-	-0-			212	1	Y	382	384	0	20
								420	9					
*09		2091 X	2091	-0-	-0-			200	1	Y	344	341	0	23
								378	9					
10		1364 X	NO RPT	-0-	-1364					Y	NO RPT			23

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
05		3649 X	3649	-0-	-0-			310	1	Y	653	658	0	36
								1	4					
06		4265 X	4265	-0-	-0-			387	1	Y	683	679	0	40
								1	4					
07		4361 X	4361	-0-	-0-			408	1	Y	734	725	0	49
								3	4					
08		4663 X	4663	-0-	-0-			478	1	Y	657	669	0	37
								1	4					
*09		3525 X	3525	-0-	-0-			345	1	Y	519	519	0	37
								571	9					
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A			WELL #:	2H	RRCID ->	273179	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 8245 - 13028	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	80 1 73 9	668 3	Y	66	65 0	2	
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	73 1 51 9	592 3	Y	46	46 0	2	
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	937 3	Y	39	39 0	2	
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	108 1 46 9	780 3	Y	42	42 0	2	
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	75 1 36 9	569 3	Y	33	33 0	2	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		2	

STUMBERG RANCH			WELL #:	37H	RRCID ->	273186	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7907 - 12152	

05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	229 1 694 9	2948 3	Y	631	635 0	42	
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	412 1 1 4	3157 3	Y	475	479 0	38	
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	454 1 22 4	2617 3	Y	547	544 0	41	
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	434 1 1 4	2552 3	Y	647	647 0	41	
*09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	514 1 636 9	2496 3	Y	578	571 0	48	
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		48	

LLOYD BRISCOE			WELL #:	1H	RRCID ->	273187	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5418	PERF. 5953 - 10147	

05	3131 X	1502	-0-	-1629	-0-	79 1 36 9	1387 3	Y	33	80 1	156	
06	3060 X	4	-0-	-3056	-0-	4 3		Y	-0-	65 1	91	
07	3162 X	1636	-0-	-1526	-0-	50 1 43 9	1543 3	Y	39	53 1	77	
08	3162 X	2807	-0-	-355	-0-	4 1 87 9	2716 3	Y	79		156	
09	2970 X	2161	-0-	-809	-0-	6 1 72 9	2083 3	Y	65	134 1	87	
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		87	

LLOYD BRISCOE			WELL #:	2H	RRCID ->	273188	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF. 5856 - 10129	

05	2604 X	1934	-0-	-670	-0-	103 1 24 9	1807 3	Y	22	35 1	70	
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	113 1 28 9	2863 3	Y	25	38 1	57	
07	2604 X	2435	-0-	-169	-0-	76 1 45 9	2314 3	Y	41	38 1	60	
08	2604 X	1740	-0-	-864	-0-	3 1 29 9	1708 3	Y	26		86	
09	3000 X	1349	-0-	-1651	-0-	3 1 17 9	1329 3	Y	15	59 1	42	
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		42	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
LLOYD BRISCOE				WELL #:	3H	RRCID ->	273189	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5876 - 10155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		2480 X	1948	-0-	-532	-0-	102 1	1794 3	Y	47	67 1		132	
06		2940 X	2251	-0-	-689	-0-	52 9	2089 3	Y	73	84 1		121	
07		3038 X	2088	-0-	-950	-0-	82 1	1915 3	Y	101	89 1		133	
08		3038 X	2240	-0-	-798	-0-	80 9	2139 3	Y	88			221	
09		2550 X	1882	-0-	-668	-0-	62 1	1786 3	Y	83	182 1		122	
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	111 9		Y	NO RPT			122	
							4 1							
							97 9							
							5 1							
							91 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	58H	RRCID ->	273192	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8283 - 12619	
05		3100 N	2958	-0-	-142	334	82 1	2547 3	Y	299	301 0		10	
06		2825 N	2491	-0-	-334	-0-	329 9	2212 3	Y	185	184 0		11	
07		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	75 1	2318 3	Y	263	264 0		10	
08		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	204 9	2447 3	Y	221	220 0		11	
*09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	79 1	2675 3	Y	298	296 0		13	
10		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	289 9		Y	NO RPT			13	
							80 1							
							243 9							
							76 1							
							328 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	59H	RRCID ->	273231	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8344 - 12710	
05		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	175 1	5433 3	Y	863	864 0		20	
06		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	1 4	5126 3	Y	569	566 0		23	
07		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	174 1	5232 3	Y	566	572 0		17	
08		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	1 4	623 9	Y	554	551 0		20	
*09		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	174 1	5160 3	Y	585	582 0		23	
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	609 9		Y	NO RPT			23	
							146 1							
							644 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	60H	RRCID ->	273233	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8772 - 12846	
05		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	138 1	4278 3	Y	596	599 0		20	
06		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	656 9	4058 3	Y	471	468 0		23	
07		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	137 1	518 9	Y	473	478 0		18	
08		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1 4	4213 3	Y	490	487 0		21	
*09		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	144 1	4232 3	Y	543	540 0		24	
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	520 9		Y	NO RPT			24	
							136 1							
							539 9							
							120 1							
							597 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		85H	RRCID -> 273240			COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7383	PERF. 8319 - 14661		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	33 1	838 3	Y	135	135 0			234
							1 4	149 9						
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	28 1	692 3	Y	50	51 0			233
							55 9							
07		930 N	783	-0-	-147	-0-	24 1	715 3	Y	37	38 0			232
							3 4	41 9						
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	57 1	1364 3	Y	78	78 0			232
							1 4	86 9						
*09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	93 1	1822 3	Y	121	119 0			234
							1 4	133 9						
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT				234

WORTHY RANCH			WELL #:		34H	RRCID -> 273257			COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8519	PERF. 9127 - 12341		
05		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	483 1	7040 3	Y	165	163 1			21
							2 4	182 9						
06		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	849 1	7675 3	Y	305	292 1			34
							1 4	336 9						
07		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	586 1	7958 3	Y	368	382 1			20
							405 9							
08		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	446 1	8016 3	Y	294	291 1			23
							9 4	323 9						
*09		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	411 1	7953 3	Y	300	270 1			53
							330 9							
10		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT				53

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		86H	RRCID -> 273265			COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7377	PERF. 8398 - 14909		
05		3751 X	1363	-0-	-2388	-0-	48 1	1226 3	Y	80	80 0			597
							1 4	88 9						
06		3780 X	1817	-0-	-1963	-0-	60 1	1519 3	Y	215	213 0			599
							1 4	237 9						
07		1519 X	1517	-0-	-2	-0-	44 1	1267 3	Y	183	183 0			599
							5 4	201 9						
08		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	87 1	2075 3	Y	118	119 0			598
							1 4	130 9						
*09		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	117 1	2312 3	Y	106	105 0			599
							2 4	117 9						
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT				599

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		84H	RRCID -> 273300			COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7348	PERF. 8545 - 14374		
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	40 1	1012 3	Y	201	204 0			245
							1 4	221 9						
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	47 1	1199 3	Y	451	449 0			247
							1 4	496 9						
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	37 1	1086 3	Y	367	367 0			247
							5 4	404 9						
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	47 1	1132 3	Y	135	138 0			244
							1 4	149 9						
*09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	105 1	2054 3	Y	28	28 0			244
							1 4	31 9						
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT				244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
FOGMT		WELL #: 33SP		RRCID -> 273351		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6238		PERF. 6879 - 14113			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05		6285 X	6285	-0-	-0-	629	1	5300	3	Y	324	328 0	36
						356	9						
06		5517 X	5517	-0-	-0-	601	1	4630	3	Y	260	259 0	37
						286	9						
07		5615 X	5615	-0-	-0-	619	1	4701	3	Y	268	268 0	37
						295	9						
08		5766 X	5766	-0-	-0-	649	1	4800	3	Y	288	288 0	37
						317	9						
*09		5984 X	5984	-0-	-0-	669	1	4994	3	Y	292	289 0	40
						321	9						
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751					Y	NO RPT		40

FOGMT		WELL #: 34SP		RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 6718 - 13994			
05		11193 X	11193	-0-	-0-	1131	1	9528	3	Y	485	493 0	57
						534	9						
06		11164 X	11164	-0-	-0-	1227	1	9456	3	Y	437	432 0	62
						481	9						
07		12930 X	12930	-0-	-0-	1441	1	10947	3	Y	493	491 0	64
						542	9						
08		12861 X	12861	-0-	-0-	1465	1	10839	3	Y	506	507 0	63
						557	9						
*09		11922 X	11922	-0-	-0-	1351	1	10088	3	Y	439	437 0	65
						483	9						
10		12586 X	NO RPT	-0-	-12586					Y	NO RPT		65

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 74H		RRCID -> 273451		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7264		PERF. 8163 - 13661			
05		4588 X	2163	-0-	-2425	40	1	1897	3	Y	205	201 0	21
						226	9						
06		4440 X	2188	-0-	-2252	44	1	1962	3	Y	165	171 0	15
						182	9						
07		2325 X	2131	-0-	-194	42	1	1902	3	Y	170	170 0	15
						187	9						
08		2325 X	1711	-0-	-614	38	1	1519	3	Y	140	138 0	17
						154	9						
*09		2667 X	2667	-0-	-0-	53	1	2383	3	Y	210	209 0	18
						231	9						
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263					Y	NO RPT		18

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 55H		RRCID -> 273457		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7223		PERF. 8162 - 13395			
05		3822 X	3822	-0-	-0-	113	1	3141	3	Y	515	513 0	4
						1	4						
06		3783 X	3783	-0-	-0-	116	1	3076	3	Y	535	535 0	4
						2	4						
07		2852 X	2351	-0-	-501	74	1	1880	3	Y	346	345 0	5
						16	4						
08		2904 X	2904	-0-	-0-	96	1	2336	3	Y	429	429 0	5
						472	9						
*09		3535 X	3535	-0-	-0-	119	1	2885	3	Y	482	478 0	9
						1	4						
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852					Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	590	1 12276	3 363	3 9	Y	330	287	1	200
06	10020 X	8485	-0-	-1535	-0-	361	1 7916	3 208	9	Y	189	223	1	166
07	12648 X	10292	-0-	-2356	-0-	426	1 9608	3 34	4	Y	204	213	1	157
08	12648 X	11571	-0-	-1077	-0-	485	1 10821	3 24	4	Y	219	227	1	149
09	12240 X	9217	-0-	-3023	-0-	390	1 8593	3 1	4	Y	212	187	1	174
10	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT			174

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
05	10292 X	10245	-0-	-47	-0-	459	1 9561	3 1	4	Y	204	182	1	251
06	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	506	1 11113	3 220	9	Y	200	211	1	240
07	13144 X	9924	-0-	-3220	-0-	412	1 9297	3 33	4	Y	165	178	1	227
08	13144 X	9241	-0-	-3903	-0-	389	1 8694	3 20	4	Y	125	136	1	216
09	12720 X	9905	-0-	-2815	-0-	421	1 9285	3 1	4	Y	180	155	1	241
10	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT			241

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
05	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	448	1 9338	3 1	4	Y	287	248	1	177
06	11130 X	9913	-0-	-1217	-0-	420	1 9221	3 272	9	Y	247	264	1	160
07	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	443	1 9995	3 35	4	Y	232	246	1	146
08	9920 X	9127	-0-	-793	-0-	380	1 8484	3 19	4	Y	222	233	1	135
*09	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	456	1 10074	3 2	4	Y	311	270	1	176
10	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT			176

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967														
05	17484 X	15752	-0-	-1732	-0-	703	1 14650	3 2	4	Y	361	311	1	264
06	16980 X	15435	-0-	-1545	-0-	656	1 14417	3 1	4	Y	328	348	1	244
07	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	631	1 14265	3 51	4	Y	233	259	1	218
08	14942 X	13990	-0-	-952	-0-	587	1 13110	3 29	4	Y	240	251	1	207
*09	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	630	1 13892	3 2	4	Y	237	210	1	234
10	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT			234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		56H	RRCID ->	273586	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8008 - 13651				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	7	7	0			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	8	9									-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	Y	-0-	79	78	0		-1
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	4	87	9							
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	71	72	0			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	78	9									
						7	1	168	3	Y	42	42	0			-0-
						46	9									-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	273588	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8551 - 13528				
05	2923 N	2723	-0-	-200	-0-	251	1	2121	3	Y	318	327	0			19
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	1	4	350	9							
07	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	197	1	1589	3	Y	520	508	0			31
08	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	572	9									
*09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	214	1	1639	3	Y	586	577	0			40
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	1	4	645	9							
						192	1	1390	3	Y	509	519	0			30
						560	9									
						204	1	1542	3	Y	483	478	0			35
						531	9									
										Y	NO RPT					35

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	273594	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8445 - 13303				
05	2976 X	2969	-0-	-7	-0-	241	1	2036	3	Y	628	624	0			29
06	3000 N	3048	-0-	48	48	1	4	691	9							
07	3007 X	2023	-0-	-984	-0-	261	1	2103	3	Y	622	620	0			31
08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	684	9									
09	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	176	1	1350	3	Y	451	456	0			26
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	1	4	496	9							
						292	1	2108	3	Y	584	584	0			26
						642	9									
						278	1	2101	3	Y	532	528	0			30
						585	9									
										Y	NO RPT					30

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		12H	RRCID ->	273596	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8430 - 13368				
05	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	137	1	1155	3	Y	442	443	0			22
06	1980 N	1640	-0-	-340	-0-	486	9									
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	144	1	1162	3	Y	304	309	0			17
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	334	9									
*09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	213	1	1639	3	Y	564	546	0			35
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	1	4	620	9							
						168	1	1210	3	Y	431	443	0			23
						474	9									
						216	1	1632	3	Y	474	466	0			31
						521	9									
										Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		3100 X	3062	-0-	-38	-0-	227 1	1917 3	Y	834	837 0	43
							1 4	917 9				
06		3000 X	1818	-0-	-1182	-0-	154 1	1240 3	Y	385	406 0	22
							424 9					
07		2108 X	2018	-0-	-90	-0-	177 1	1363 3	Y	434	429 0	27
							1 4	477 9				
08		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	200 1	1442 3	Y	467	471 0	23
							514 9					
*09		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	272 1	2060 3	Y	705	685 0	43
							776 9					
10		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		43

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848												

05		9889 X	7037	-0-	-2852	-0-	313 1	6529 3	Y	176	154 1	228
							1 4	194 9				
06		9570 X	7436	-0-	-2134	-0-	320 1	7027 3	Y	81	103 1	206
							89 9					
07		7130 X	5678	-0-	-1452	-0-	238 1	5366 3	Y	50	60 1	196
							19 4	55 9				
08		7130 X	6723	-0-	-407	-0-	281 1	6277 3	Y	137	133 1	200
							14 4	151 9				
09		6900 X	4695	-0-	-2205	-0-	198 1	4383 3	Y	103	94 1	209
							1 4	113 9				
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		209

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908												

05	14B2	EXT	185	-0-	185	932	4 1	181 3	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	325	-0-	325	1257	7 1	306 3	Y	11	11 0	-0-
							12 9					
07		1499 N	242	-0-	-1257	-0-	5 1	218 3	Y	17	17 0	-0-
							19 9					
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
09		330 N	164	-0-	-166	-0-	4 1	157 3	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932												

05		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	212 1	9953 3	Y	1067	1048 0	55
							1 4	1174 9				
06		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	209 1	9300 3	Y	971	991 0	35
							1 4	1068 9				
07		11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	214 1	9793 3	Y	947	945 0	37
							1 4	1042 9				
08		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	272 1	10831 3	Y	1065	1053 0	49
							1172 9					
09		9960 X	6213	-0-	-3747	-0-	122 1	5497 3	Y	540	542 0	47
							594 9					
10		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			Y	NO RPT		47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

05		2773 X	2773	-0-	-0-	217	1	1826	3	Y	664	668	0	31
						730	9							
06		2892 X	2892	-0-	-0-	239	1	1924	3	Y	663	660	0	34
						729	9							
07		2294 X	1962	-0-	-332	159	1	1218	3	Y	531	534	0	31
						1	4	584	9					
08		2749 X	2749	-0-	-0-	249	1	1801	3	Y	635	637	0	29
						699	9							
09		2220 X	2140	-0-	-80	178	1	1350	3	Y	556	552	0	33
						612	9							
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294					Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
05		10380 X	10380	-0-	-0-	341	1	9440	3	Y	542	541	0	3
						3	4	596	9					
06		9749 X	9749	-0-	-0-	334	1	8836	3	Y	522	522	0	3
						5	4	574	9					
07		9189 X	9189	-0-	-0-	328	1	8241	3	Y	502	499	0	6
						68	4	552	9					
08		2762 X	2762	-0-	-0-	102	1	2494	3	Y	151	156	0	1
						166	9							
09		1560 X	627	-0-	-933	17	1	414	3	Y	178	176	0	3
						196	9							
10		1612 X	NO RPT	-0-	-1612					Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
05		5372 X	5372	-0-	-0-	162	1	4516	3	Y	629	628	0	5
						2	4	692	9					
06		5579 X	5579	-0-	-0-	175	1	4646	3	Y	686	686	0	5
						3	4	755	9					
07		7240 X	7240	-0-	-0-	241	1	6057	3	Y	811	804	0	12
						50	4	892	9					
08		6613 X	6613	-0-	-0-	234	1	5725	3	Y	594	599	0	7
						1	4	653	9					
09		4890 X	4723	-0-	-167	172	1	4145	3	Y	368	366	0	9
						1	4	405	9					
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053					Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
05		7099 X	6719	-0-	-380	208	1	5766	3	Y	675	675	0	6
						2	4	743	9					
06		6870 X	5114	-0-	-1756	164	1	4349	3	Y	544	544	0	6
						3	4	598	9					
07		7605 X	7605	-0-	-0-	256	1	6424	3	Y	793	786	0	13
						53	4	872	9					
08		6727 X	6706	-0-	-21	235	1	5732	3	Y	671	676	0	8
						1	4	738	9					
09		6510 X	6296	-0-	-214	222	1	5381	3	Y	628	623	0	13
						2	4	691	9					
10		6913 X	NO RPT	-0-	-6913					Y	NO RPT			13

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	160	1 4	4416 3	Y	663	663	0	11
						1	4	729 9					
06	4590 X	3860	-0-	-730	-0-	121	1 4	3201 3	Y	487	488	0	10
						2	4	536 9					
07	5270 X	4617	-0-	-653	-0-	149	1 4	3755 3	Y	620	615	0	15
						31	4	682 9					
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	179	1 4	4370 3	Y	672	675	0	12
						1	4	739 9					
*09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	182	1 4	4411 3	Y	601	597	0	16
						2	4	661 9					
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-				Y	NO RPT			16

 BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	413	1 4	3484 3	Y	1057	1062	0	49
						1	4	1163 9					
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	436	1 4	3528 3	Y	1003	1001	0	51
						1	4	1103 9					
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	386	1 4	2967 3	Y	838	841	0	48
						2	4	922 9					
08	4216 X	4029	-0-	-187	-0-	389	1 4	2819 3	Y	745	760	0	33
						1	4	820 9					
*09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	465	1 4	3519 3	Y	988	964	0	57
						1087	9						
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				Y	NO RPT			57

 STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

05	15872 X	10834	-0-	-5038	-0-	443	1 9	10071 3	Y	291	293	1	91
						320	9						
06	18420 X	13206	-0-	-5214	-0-	533	1 9	12254 3	Y	381	373	1	99
						419	9						
07	17050 X	15635	-0-	-1415	-0-	648	1 9	14573 3	Y	376	411	1	64
						414	9						
08	17050 X	13718	-0-	-3332	-0-	559	1 9	12754 3	Y	363	347	1	80
						6	4	399 9					
09	15450 X	11846	-0-	-3604	-0-	491	1 9	11032 3	Y	294	254	1	120
						323	9						
10	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-				Y	NO RPT			120

 STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

05	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	540	1 9	12285 3	Y	351	336	1	91
						386	9						
06	14190 X	11997	-0-	-2193	-0-	484	1 9	11127 3	Y	351	356	1	86
						386	9						
07	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	526	1 9	11838 3	Y	356	387	1	55
						392	9						
08	12307 X	8220	-0-	-4087	-0-	335	1 9	7632 3	Y	226	227	1	54
						4	4	249 9					
09	11910 X	5560	-0-	-6350	-0-	230	1 9	5165 3	Y	150	135	1	69
						165	9						
10	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-				Y	NO RPT			69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	16368 X	15946	-0-	-422	-0-	659	1	14991	3	Y	269	258 1	83
						296	9						
06	15840 X	15589	-0-	-251	-0-	636	1	14613	3	Y	309	306 1	86
						340	9						
07	17453 X	15911	-0-	-1542	-0-	663	1	14916	3	Y	302	329 1	59
						332	9						
08	17453 X	15030	-0-	-2423	-0-	618	1	14107	3	Y	271	262 1	68
						7	4	298	9				
09	16890 X	14658	-0-	-2232	-0-	612	1	13765	3	Y	255	217 1	106
						281	9						
10	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT		106

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

05	19685 X	18391	-0-	-1294	-0-	760	1	17281	3	Y	318	296 1	86
						350	9						
06	18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	763	1	17549	3	Y	395	386 1	95
						1	4	435	9				
07	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	839	1	18878	3	Y	445	475 1	65
						490	9						
08	18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	760	1	17330	3	Y	353	344 1	74
						8	4	388	9				
*09	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	736	1	16555	3	Y	345	291 1	128
						380	9						
10	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT		128

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	103	1	4814	3	Y	540	531 0	29
						594	9						
06	5310 X	4963	-0-	-347	-0-	98	1	4361	3	Y	458	468 0	19
						504	9						
07	5642 X	4646	-0-	-996	-0-	90	1	4113	3	Y	403	403 0	19
						443	9						
08	5642 X	4879	-0-	-763	-0-	107	1	4265	3	Y	461	456 0	24
						507	9						
*09	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	107	1	4807	3	Y	496	494 0	26
						546	9						
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT		26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

05	6665 X	5876	-0-	-789	-0-	112	1	5259	3	Y	459	450 0	27
						505	9						
06	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	113	1	5008	3	Y	425	435 0	17
						468	9						
07	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	136	1	6236	3	Y	514	512 0	19
						1	4	565	9				
08	5890 X	5396	-0-	-494	-0-	121	1	4809	3	Y	424	420 0	23
						466	9						
*09	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	148	1	6675	3	Y	497	494 0	26
						1	4	547	9				
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 70H		RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7852 - 13322		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	81 1	3812 3	Y	347	342 0		13
							382 9						
06		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	85 1	3742 3	Y	342	349 0		6
							376 9						
07		5642 X	3761	-0-	-1881	-0-	73 1	3326 3	Y	329	329 0		6
							362 9						
08		5642 X	3993	-0-	-1649	-0-	88 1	3506 3	Y	363	359 0		10
							399 9						
09		4860 X	3732	-0-	-1128	-0-	73 1	3281 3	Y	344	343 0		11
							378 9						
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 59H		RRCID -> 273807		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7673 - 13601		
05		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	112 1	3119 3	Y	357	357 0		4
							1 4	393 9					
06		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	129 1	3410 3	Y	402	402 0		4
							2 4	442 9					
07		3317 X	3045	-0-	-272	-0-	101 1	2547 3	Y	342	340 0		6
							21 4	376 9					
08		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	141 1	3467 3	Y	326	328 0		4
							1 4	359 9					
*09		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	126 1	3040 3	Y	352	349 0		7
							1 4	387 9					
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 60H		RRCID -> 273821		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 7704 - 13674		
05		7192 X	5120	-0-	-2072	-0-	160 1	4423 3	Y	487	488 0		9
							1 4	536 9					
06		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	201 1	5305 3	Y	547	546 0		10
							3 4	602 9					
07		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	264 1	6650 3	Y	637	633 0		14
							55 4	701 9					
08		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	281 1	6867 3	Y	617	620 0		11
							1 4	679 9					
*09		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	266 1	6442 3	Y	564	559 0		16
							2 4	620 9					
10		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 61H		RRCID -> 273823		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8026 - 13820		
05		6107 X	6090	-0-	-17	-0-	189 1	5257 3	Y	584	584 0		8
							2 4	642 9					
06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	203 1	5376 3	Y	596	595 0		9
							3 4	656 9					
07		6076 X	5551	-0-	-525	-0-	187 1	4712 3	Y	557	553 0		13
							39 4	613 9					
08		6076 X	5206	-0-	-870	-0-	182 1	4448 3	Y	523	526 0		10
							1 4	575 9					
*09		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	222 1	5383 3	Y	583	578 0		15
							2 4	641 9					
10		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-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 #:		58H	RRCID -> 273827			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH	7259 PERF. 7876 - 13767
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		3286 X	3086	-0-	-200	-0-	93 1	2578 3	Y	376	376 0		4
							1 4	414 9					
06		3180 X	3097	-0-	-83	-0-	98 1	2587 3	Y	374	374 0		4
							1 4	411 9					
07		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	109 1	2739 3	Y	391	388 0		7
							23 4	430 9					
08		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	110 1	2686 3	Y	392	394 0		5
							431 9						
*09		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	112 1	2711 3	Y	483	478 0		10
							1 4	531 9					
10		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		71H	RRCID -> 273890			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH	7268 PERF. 7817 - 13391

05		2790 X	2461	-0-	-329	-0-	45 1	2102 3	Y	285	283 0		18
							314 9						
06		2700 X	2097	-0-	-603	-0-	40 1	1792 3	Y	241	247 0		12
							265 9						
07		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	42 1	1899 3	Y	261	261 0		12
							287 9						
08		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	44 1	1758 3	Y	280	277 0		15
							308 9						
*09		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	39 1	1749 3	Y	274	273 0		16
							301 9						
10		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		72H	RRCID -> 273891			COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH	7275 PERF. 8005 - 13509

05		7192 X	4738	-0-	-2454	-0-	89 1	4177 3	Y	429	422 0		24
							472 9						
06		6810 X	4440	-0-	-2370	-0-	88 1	3910 3	Y	402	410 0		16
							442 9						
07		6696 X	4387	-0-	-2309	-0-	85 1	3843 3	Y	417	416 0		17
							459 9						
08		6696 X	3407	-0-	-3289	-0-	74 1	2957 3	Y	342	339 0		20
							376 9						
*09		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	100 1	4507 3	Y	450	447 0		23
							495 9						
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		73H	RRCID -> 273894			COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH	7264 PERF. 8010 - 13523

05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	70 1	3288 3	Y	475	473 0		10
							523 9						
06		3000 N	3435	-0-	435	435	65 1	2868 3	Y	456	459 0		7
							502 9						
07		3543 X	3108	-0-	-435	-0-	58 1	2659 3	Y	355	355 0		7
							391 9						
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	71 1	2827 3	Y	394	389 0		12
							433 9						
*09		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	69 1	3120 3	Y	382	380 0		14
							420 9						
10		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 80H		RRCID -> 273916	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 7923 - 14735							
05	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	138 688	1 9	6448	3	Y	625	615	0	36
06	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	135 598	1 9	5977	3	Y	544	556	0	24
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	134 612	1 9	6086	3	Y	556	555	0	25
08	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	142 619	1 9	5672	3	Y	563	557	0	31
*09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	137 592	1 9	6135	3	Y	538	536	0	33
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 79H		RRCID -> 273917	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7858 - 14641							
05	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	198 605	1 9	9257	3	Y	550	541	0	34
06	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	197 578	1 9	8733	3	Y	525	537	0	22
07	11315 X	10145	-0-	-1170	-0-	204 1	1 4	9336	3	Y	549	549	0	22
08	11315 X	9036	-0-	-2279	-0-	206 606	1 9	8224	3	Y	551	546	0	27
09	9750 X	8933	-0-	-817	-0-	182 1	1 4	8229	3	Y	474	472	0	29
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			521	9	Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 81H		RRCID -> 273918	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7871 - 15190							
05	6665 X	4490	-0-	-2175	-0-	82 576	1 9	3832	3	Y	524	515	0	32
06	6450 X	4009	-0-	-2441	-0-	78 470	1 9	3461	3	Y	427	440	0	19
07	6293 X	3893	-0-	-2400	-0-	73 485	1 9	3335	3	Y	441	440	0	20
08	6293 X	3590	-0-	-2703	-0-	76 475	1 9	3039	3	Y	432	428	0	24
09	4350 X	3078	-0-	-1272	-0-	58 393	1 9	2627	3	Y	357	357	0	24
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 82H		RRCID -> 273929	COMPL. DATE 05/30/2014	TOTAL DEPTH 7348	PERF. 8066 - 12825							
05	7409 X	6934	-0-	-475	-0-	131 651	1 9	6152	3	Y	592	582	0	34
06	7170 X	6568	-0-	-602	-0-	132 597	1 9	5839	3	Y	543	554	0	23
07	6820 X	6276	-0-	-544	-0-	122 601	1 9	5553	3	Y	546	545	0	24
08	6882 X	6184	-0-	-698	-0-	137 607	1 9	5440	3	Y	552	546	0	30
*09	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	148 646	1 9	6633	3	Y	587	584	0	33
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-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 #: 46H		RRCID -> 273963		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458		
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
05	32550 X	27723	-0-	-4827	-0-	1152 1 14 4	26039 3 518 9	Y	471 455 1	59
06	31500 X	26532	-0-	-4968	-0-	1100 1 1 4	24948 3 483 9	Y	439 438 1	60
07	29512 X	26401	-0-	-3111	-0-	1112 1 26 4	24825 3 438 9	Y	398 414 1	44
08	29512 X	29405	-0-	-107	-0-	1221 1 150 4	27470 3 564 9	Y	513 521 1	36
*09	29417 X	29417	-0-	-0-	-0-	1233 1 110 4	27600 3 474 9	Y	431 402 1	65
10	27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-			Y	NO RPT	65
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273968		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832		
05	6324 X	986	-0-	-5338	-0-	73 1 50 9	863 3	Y	45 45 0	10
06	5520 X	2429	-0-	-3091	-0-	181 1 1 4	2061 3 186 9	Y	169 168 0	11
07	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	541 1 6 4	6960 3 584 9	Y	531 524 0	18
08	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	577 1 4 4	6749 3 571 9	Y	519 518 0	19
*09	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	470 1 4 4	5113 3 400 9	Y	364 366 0	17
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT	17
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 273969		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238		
05	3720 X	3022	-0-	-698	-0-	194 1 547 9	2281 3	Y	497 498 0	24
06	3600 X	2891	-0-	-709	-0-	189 1 1 4	2141 3 560 9	Y	509 513 0	20
07	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	186 1 2 4	2392 3 585 9	Y	532 531 0	21
08	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	181 1 1 4	2117 3 499 9	Y	454 454 0	21
*09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	282 1 3 4	3080 3 570 9	Y	518 516 0	23
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT	23
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 273971		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485		
05	6386 X	6331	-0-	-55	-0-	427 1 870 9	5034 3	Y	791 789 0	31
06	6180 X	5914	-0-	-266	-0-	409 1 2 4	4641 3 862 9	Y	784 789 0	26
07	6882 X	6189	-0-	-693	-0-	383 1 4 4	4918 3 884 9	Y	804 803 0	27
08	6882 X	6186	-0-	-696	-0-	417 1 2 4	4873 3 894 9	Y	813 811 0	29
09	6660 X	6450	-0-	-210	-0-	473 1 4 4	5150 3 823 9	Y	748 747 0	30
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT	30
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 57H		RRCID -> 273974		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		4371 X	3382	-0-	-989	-0-	64	1	3020	3	Y	271	267	0	18
							298	9							
06		4230 X	3725	-0-	-505	-0-	75	1	3313	3	Y	306	312	0	12
							337	9							
07		4092 X	3561	-0-	-531	-0-	70	1	3160	3	Y	301	300	0	13
							331	9							
08		4092 X	3470	-0-	-622	-0-	77	1	3084	3	Y	281	278	0	16
							309	9							
*09		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	79	1	3559	3	Y	305	303	0	18
							336	9							
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			18

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458															

05		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	465	1	3918	3	Y	212	213	0	24
							233	9							
06		3870 X	3382	-0-	-488	-0-	363	1	2797	3	Y	202	199	0	27
							222	9							
07		4092 X	947	-0-	-3145	-0-	99	1	753	3	Y	86	91	0	22
							95	9							
08		4123 X	816	-0-	-3307	-0-	86	1	638	3	Y	84	84	0	22
							92	9							
09		3990 X	695	-0-	-3295	-0-	73	1	543	3	Y	72	72	0	22
							79	9							
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297															

05		3565 X	3058	-0-	-507	-0-	57	1	2661	3	Y	309	304	0	15
							340	9							
06		3120 X	2800	-0-	-320	-0-	54	1	2403	3	Y	312	319	0	8
							343	9							
07		3224 X	3179	-0-	-45	-0-	60	1	2743	3	Y	342	341	0	9
							376	9							
08		3162 X	2616	-0-	-546	-0-	56	1	2224	3	Y	305	302	0	12
							336	9							
*09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	71	1	3185	3	Y	286	284	0	14
							315	9							
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094															

05		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	83	1	9347	3	Y	682	681	0	124
							750	9							
06		11130 X	9487	-0-	-1643	-0-	102	1	8636	3	Y	672	703	0	93
							10	4	739	9					
07		9827 X	9589	-0-	-238	-0-	80	1	8723	3	Y	648	610	0	131
							73	4	713	9					
08		10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	106	1	9512	3	Y	556	602	0	85
							74	4	612	9					
09		9510 X	9024	-0-	-486	-0-	56	1	8292	3	Y	581	573	0	93
							37	4	639	9					
10		9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT			93

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926															

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 77H		RRCID -> 274023		COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	6386 X	6348	-0-	-38	-0-	121 1	5665 3	Y	511	503 0		28
						562 9						
06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	126 1	5585 3	Y	484	494 0		18
						532 9						
07	6262 X	4902	-0-	-1360	-0-	97 1	4414 3	Y	355	356 0		17
						391 9						
08	6355 X	4603	-0-	-1752	-0-	104 1	4147 3	Y	320	316 0		21
						352 9						
09	6210 X	4532	-0-	-1678	-0-	92 1	4153 3	Y	261	261 0		21
						287 9						
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			21

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 274024		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776		
05	2542 X	2119	-0-	-423	-0-	192 1	1670 3	Y	230	234 0		25
						4 4	253 9					
06	1890 N	1549	-0-	-341	-0-	143 1	1175 3	Y	206	210 0		21
						4 4	227 9					
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	217 1	1793 3	Y	252	250 0		23
						6 4	277 9					
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	224 1	1966 3	Y	241	243 0		21
						4 4	265 9					
*09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	181 1	1404 3	Y	237	235 0		23
						3 4	261 9					
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			23

WORTHY RANCH			WELL #: 50H		RRCID -> 274025		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458		
05	33821 X	30074	-0-	-3747	-0-	1240 1	28032 3	Y	715	687 1		94
						15 4	787 9					
06	32730 X	26828	-0-	-5902	-0-	1104 1	25033 3	Y	627	631 1		90
						1 4	690 9					
07	32085 X	27658	-0-	-4427	-0-	1157 1	25787 3	Y	625	644 1		71
						26 4	688 9					
08	32085 X	27764	-0-	-4321	-0-	1145 1	25741 3	Y	671	692 1		50
						140 4	738 9					
09	31050 X	26730	-0-	-4320	-0-	1112 1	24877 3	Y	584	545 1		89
						99 4	642 9					
10	30070 X	NO RPT	-0-	-30070	-0-			Y	NO RPT			89

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 274028		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706		
05	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	87 1	9871 3	Y	669	665 0		108
						736 9						
06	11880 X	10146	-0-	-1734	-0-	110 1	9345 3	Y	618	648 0		78
						11 4	680 9					
07	11532 X	10496	-0-	-1036	-0-	88 1	9627 3	Y	636	596 0		118
						81 4	700 9					
08	11532 X	9341	-0-	-2191	-0-	94 1	8474 3	Y	643	680 0		81
						66 4	707 9					
09	10530 X	10353	-0-	-177	-0-	64 1	9529 3	Y	652	644 0		89
						43 4	717 9					
10	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			Y	NO RPT			89

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 274034		COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 5H		RRCID -> 274063		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 8107 - 11948		
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

05		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	65 1	7326 3	Y	409	407 0		73
							450 9						
06		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	82 1	6944 3	Y	386	406 0		53
							8 4	425 9					
07		8153 X	7634	-0-	-519	-0-	65 1	7117 3	Y	356	336 0		73
							60 4	392 9					
08		8153 X	5744	-0-	-2409	-0-	60 1	5411 3	Y	210	242 0		41
							42 4	231 9					
09		7890 X	6489	-0-	-1401	-0-	42 1	6091 3	Y	299	291 0		49
							27 4	329 9					
10		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT			49

FOGMT			WELL #: 36SP		RRCID -> 274077		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6742 - 12880		

05		868 X	821	-0-	-47	-0-	75 1	633 3	Y	103	102 0		4
							113 9						
06		948 X	948	-0-	-0-	-0-	85 1	654 3	Y	190	185 0		9
							209 9						
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	84 1	638 3	Y	86	90 0		5
							95 9						
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	105 1	778 3	Y	97	97 0		5
							107 9						
*09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	70 1	524 3	Y	68	69 0		4
							75 9						
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			4

FOGMT			WELL #: 37SP		RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 6967 - 13208		

05		4154 X	2948	-0-	-1206	-0-	288 1	2422 3	Y	216	221 0		24
							238 9						
06		4020 X	3024	-0-	-996	-0-	316 1	2435 3	Y	248	243 0		29
							273 9						
07		4216 X	3018	-0-	-1198	-0-	322 1	2448 3	Y	225	225 0		29
							248 9						
08		4216 X	3246	-0-	-970	-0-	355 1	2623 3	Y	244	244 0		29
							268 9						
09		3930 X	3046	-0-	-884	-0-	329 1	2457 3	Y	236	234 0		31
							260 9						
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 6H		RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 8242 - 12115		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 274093		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7073		PERF. 8182 - 12659			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	327 1	7701 3	Y		584	601 0		18
							44 4	642 9						
06		5850 X	5827	-0-	-23	-0-	63 1	4973 3	Y		624	623 0		19
							105 4	686 9						
07		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	74 1	7706 3	Y		640	637 0		22
							229 4	704 9						
08		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	428 1	7489 3	Y		707	707 0		22
							328 4	778 9						
*09		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	435 1	8160 3	Y		708	709 0		21
							339 4	779 9						
10		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 78H		RRCID -> 274097		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7912 - 13724			

05		3069 X	2232	-0-	-837	-0-	42 1	1949 3	Y		219	215 0		16
							241 9							
06		2970 X	1846	-0-	-1124	-0-	36 1	1600 3	Y		191	196 0		11
							210 9							
07		2356 N	2276	-0-	-80	-0-	44 1	1992 3	Y		218	217 0		12
							240 9							
08		2232 N	2064	-0-	-168	-0-	45 1	1777 3	Y		220	218 0		14
							242 9							
*09		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	51 1	2311 3	Y		246	245 0		15
							271 9							
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT			15

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 1H		RRCID -> 274100		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8775 - 13597			

05		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	103 1	7407 3	Y		968	944 0		124
							17 4	1065 9						
06		8100 X	7069	-0-	-1031	-0-	85 1	6090 3	Y		806	767 0		163
							7 4	887 9						
07		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	110 1	7775 3	Y		996	1049 0		110
							20 4	1096 9						
08		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	97 1	7304 3	Y		1128	1129 0		109
							7 4	1241 9						
09		7980 X	7952	-0-	-28	-0-	96 1	6928 3	Y		843	819 0		133
							1 4	927 9						
10		8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-				Y	NO RPT			133

BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 274101		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8484 - 13307			

05		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	103 1	7383 3	Y		889	862 0		114
							16 4	978 9						
06		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	99 1	7201 3	Y		842	789 0		167
							9 4	926 9						
07		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	113 1	7960 3	Y		726	809 0		84
							20 4	799 9						
08		8277 X	7785	-0-	-492	-0-	92 1	6915 3	Y		702	718 0		68
							6 4	772 9						
09		8010 X	7473	-0-	-537	-0-	90 1	6528 3	Y		776	728 0		116
							1 4	854 9						
10		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-				Y	NO RPT			116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	97 1	6902 3	Y	947	903 0			118
							15 4	1042 9						
06		7680 X	7672	-0-	-8	-0-	91 1	6594 3	Y	890	834 0			174
							8 4	979 9						
07		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	112 1	7848 3	Y	967	1035 0			106
							20 4	1064 9						
08		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	91 1	6821 3	Y	949	964 0			91
							6 4	1044 9						
09		7560 X	6801	-0-	-759	-0-	79 1	5757 3	Y	876	834 0			133
							1 4	964 9						
10		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT				133

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106														
05		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	83 1	5905 3	Y	598	590 0			77
							13 4	658 9						
06		6240 X	5287	-0-	-953	-0-	65 1	4637 3	Y	527	500 0			104
							5 4	580 9						
07		4960 X	3043	-0-	-1917	-0-	37 1	2535 3	Y	423	479 0			48
							6 4	465 9						
08		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	72 1	5408 3	Y	654	642 0			60
							5 4	719 9						
*09		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	75 1	5415 3	Y	620	587 0			93
							1 4	682 9						
10		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT				93

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217														
05		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	67 1	4806 3	Y	534	521 0			65
							11 4	587 9						
06		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	64 1	4596 3	Y	521	486 0			100
							5 4	573 9						
07		5270 X	4433	-0-	-837	-0-	53 1	3679 3	Y	629	663 0			66
							9 4	692 9						
08		5270 X	4876	-0-	-394	-0-	59 1	4393 3	Y	382	411 0			37
							4 4	420 9						
09		5100 X	5041	-0-	-59	-0-	63 1	4539 3	Y	399	378 0			58
							439 9							
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT				58

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540														
05		7843 X	7162	-0-	-681	-0-	86 1	6172 3	Y	809	798 0			104
							14 4	890 9						
06		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	92 1	6615 3	Y	879	812 0			171
							8 4	967 9						
07		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	99 1	6919 3	Y	811	890 0			92
							17 4	892 9						
08		7719 X	6955	-0-	-764	-0-	80 1	6003 3	Y	788	803 0			77
							5 4	867 9						
09		7470 X	6982	-0-	-488	-0-	83 1	6004 3	Y	813	766 0			124
							1 4	894 9						
10		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT				124

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 #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
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	

05		10726 X	10566	-0-	-160	-0-	37 1	9908 3	Y	564	577 0		23	
							1 4	620 9						
06		10380 X	10015	-0-	-365	-0-	34 1	9361 3	Y	563	556 0		30	
							1 4	619 9						
07		10726 X	10333	-0-	-393	-0-	34 1	9664 3	Y	577	583 0		24	
							635 9							
08		10726 X	10081	-0-	-645	-0-	34 1	9485 3	Y	511	511 0		24	
							562 9							
09		10380 X	9504	-0-	-876	-0-	32 1	8957 3	Y	468	467 0		25	
							515 9							
10		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			Y	NO RPT			25	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
05		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	66 1	9425 3	Y	945	971 0		79	
							5 4	1040 9						
06		10170 X	10115	-0-	-55	-0-	78 1	9069 3	Y	880	863 0		96	
							968 9							
07		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	76 1	9182 3	Y	772	739 0		129	
							2 4	849 9						
08		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	68 1	9059 3	Y	844	886 0		87	
							928 9							
09		9630 X	9614	-0-	-16	-0-	59 1	8752 3	Y	729	730 0		86	
							1 4	802 9						
10		9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT			86	

WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
05		21111 X	19779	-0-	-1332	-0-	812 1	18344 3	Y	557	532 1		70	
							10 4	613 9						
06		20010 X	19425	-0-	-585	-0-	795 1	18004 3	Y	569	562 1		77	
							626 9							
07		19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	816 1	18208 3	Y	558	575 1		60	
							19 4	614 9						
08		19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	803 1	18044 3	Y	577	597 1		40	
							98 4	635 9						
09		18840 X	18790	-0-	-50	-0-	777 1	17391 3	Y	503	471 1		72	
							69 4	553 9						
10		19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-			Y	NO RPT			72	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														
05		4278 X	3540	-0-	-738	-0-	116 1	2542 3	Y	801	795 0		21	
							1 4	881 9						
06		3990 X	2848	-0-	-1142	-0-	155 1	2025 3	Y	607	613 0		15	
							668 9							
07		3844 X	2311	-0-	-1533	-0-	162 1	1607 3	Y	486	486 0		15	
							7 4	535 9						
08		3844 X	3160	-0-	-684	-0-	143 1	2250 3	Y	697	699 0		13	
							767 9							
09		3420 X	1157	-0-	-2263	-0-	27 1	797 3	Y	303	308 0		8	
							333 9							
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
WORTHY RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 274283		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9100 - 13597	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	22134 X	20944	-0-	-1190	-0-	868 1	19621 3	Y	404	388 1		51
						11 4	444 9					
06	23340 X	19925	-0-	-3415	-0-	824 1	18677 3	Y	385	384 1		52
						424 9						
07	21948 X	20181	-0-	-1767	-0-	848 1	18912 3	Y	365	378 1		39
						19 4	402 9					
08	21948 X	20160	-0-	-1788	-0-	836 1	18795 3	Y	388	399 1		28
						102 4	427 9					
09	21030 X	19438	-0-	-1592	-0-	813 1	18177 3	Y	342	319 1		51
						72 4	376 9					
10	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-			Y	NO RPT			51

WORTHY RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 8641		PERF. 9250 - 14690	
05	28582 X	24153	-0-	-4429	-0-	988 1	22331 3	Y	747	717 1		89
						12 4	822 9					
06	27240 X	23059	-0-	-4181	-0-	940 1	21323 3	Y	723	719 1		93
						1 4	795 9					
07	24521 X	23399	-0-	-1122	-0-	970 1	21633 3	Y	704	727 1		70
						22 4	774 9					
08	24521 X	23621	-0-	-900	-0-	964 1	21686 3	Y	775	796 1		49
						118 4	853 9					
09	23730 X	22388	-0-	-1342	-0-	923 1	20657 3	Y	660	617 1		92
						82 4	726 9					
10	24149 X	NO RPT	-0-	-24149	-0-			Y	NO RPT			92

WORTHY RANCH		WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8851		PERF. 9282 - 13630	
05	23002 X	21891	-0-	-1111	-0-	912 1	20601 3	Y	334	322 1		41
						11 4	367 9					
06	23880 X	19263	-0-	-4617	-0-	801 1	18141 3	Y	292	293 1		40
						321 9						
07	23746 X	21871	-0-	-1875	-0-	923 1	20576 3	Y	319	325 1		34
						21 4	351 9					
08	23746 X	20913	-0-	-2833	-0-	871 1	19570 3	Y	333	344 1		23
						106 4	366 9					
09	21450 X	20157	-0-	-1293	-0-	846 1	18922 3	Y	285	267 1		41
						75 4	314 9					
10	21886 X	NO RPT	-0-	-21886	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7353		PERF. 8027 - 11932	
05	5208 X	5063	-0-	-145	-0-	42 1	4748 3	Y	248	247 0		36
						273 9						
06	4830 X	4800	-0-	-30	-0-	54 1	4522 3	Y	199	211 0		24
						5 4	219 9					
07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	45 1	4805 3	Y	217	202 0		39
						40 4	239 9					
08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	54 1	4838 3	Y	205	219 0		25
						38 4	226 9					
*09	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	30 1	4316 3	Y	206	204 0		27
						19 4	227 9					
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 274304		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7347		PERF. 8045 - 11886	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 274310		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 8050 - 11955			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	6200 X	6039	-0-	-161	-0-	49 1	5572 3	Y	380	380 0		65	
06	6000 X	5895	-0-	-105	-0-	418 9	5414 3	Y	374	391 0		48	
07	5983 X	4949	-0-	-1034	-0-	64 1	411 9						
08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	42 1	4571 3	Y	271	259 0		60	
*09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	38 4	298 9						
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	64 1	5773 3	Y	341	356 0		45	
						45 4	375 9						
						37 1	5499 3	Y	354	349 0		50	
						25 4	389 9						
								Y	NO RPT			50	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 274413		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 8912 - 13798			
05	8091 X	7399	-0-	-692	-0-	397 1	5837 3	Y	1058	1063 0		35	
06	8130 X	6988	-0-	-1142	-0-	1 4	1164 9						
07	8401 X	7072	-0-	-1329	-0-	398 1	5483 3	Y	1006	1001 0		40	
08	8401 X	7249	-0-	-1152	-0-	1107 9							
09	7470 X	7054	-0-	-416	-0-	464 1	5528 3	Y	978	956 0		62	
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-	4 4	1076 9						
						539 1	5567 3	Y	1039	1062 0		39	
						1143 9							
						512 1	5442 3	Y	1000	998 0		41	
						1100 9							
								Y	NO RPT			41	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274419		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7769 - 12391			
05	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	271 1	6384 3	Y	782	794 0		15	
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	36 4	860 9						
07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	37 1	3005 3	Y	637	638 0		14	
08	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	64 4	701 9						
*09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	42 1	4456 3	Y	665	661 0		18	
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	133 4	732 9						
						198 1	3484 3	Y	604	605 0		17	
						154 4	664 9						
						231 1	4321 3	Y	538	540 0		15	
						179 4	592 9						
								Y	NO RPT			15	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #: 28HR		RRCID -> 274463		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8831 - 13670			
05	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	358 1	5249 3	Y	784	787 0		25	
06	6720 X	5791	-0-	-929	-0-	862 9							
07	6944 X	6411	-0-	-533	-0-	342 1	4714 3	Y	668	667 0		26	
08	6944 X	6393	-0-	-551	-0-	735 9							
09	6600 X	6319	-0-	-281	-0-	432 1	5154 3	Y	746	726 0		46	
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	4 4	821 9						
						489 1	5053 3	Y	774	792 0		28	
						851 9							
						474 1	5042 3	Y	730	728 0		30	
						803 9							
								Y	NO RPT			30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	34	1	3821	3	Y	374	376	0	66
						411	9							
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	44	1	3792	3	Y	376	393	0	49
						5	4	414	9					
07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	36	1	3916	3	Y	343	324	0	68
						33	4	377	9					
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	42	1	3806	3	Y	338	359	0	47
						30	4	372	9					
*09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	23	1	3481	3	Y	355	351	0	51
						16	4	391	9					
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			51

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
05	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	733	1	6170	3	Y	358	364	0	47
						394	9							
06	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	808	1	6230	3	Y	336	331	0	52
						370	9							
07	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	785	1	5965	3	Y	372	370	0	54
						409	9							
08	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	815	1	6026	3	Y	390	390	0	54
						429	9							
09	6510 X	6163	-0-	-347	-0-	692	1	5166	3	Y	277	279	0	52
						305	9							
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT			52

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
05	7688 X	7562	-0-	-126	-0-	48	1	6691	3	Y	745	764	0	54
						3	4	820	9					
06	7410 X	7382	-0-	-28	-0-	57	1	6565	3	Y	691	677	0	68
						760	9							
07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	54	1	6402	3	Y	621	593	0	96
						1	4	683	9					
08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	48	1	6415	3	Y	647	681	0	62
						712	9							
*09	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	40	1	5929	3	Y	543	545	0	60
						1	4	597	9					
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			60

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
05	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	798	1	6715	3	Y	1148	1167	0	118
						1263	9							
06	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	871	1	6711	3	Y	1080	1067	0	131
						1188	9							
07	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	868	1	6597	3	Y	918	923	0	126
						1010	9							
08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	902	1	6672	3	Y	982	983	0	125
						1080	9							
*09	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	837	1	6250	3	Y	852	849	0	128
						937	9							
10	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
WORTHY RANCH				WELL #:	48H	RRCID ->	274584	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	9052 - 13883	
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		

05		23219 X	21330	-0-	-1889	-0-	883 1	19972 3	Y	422	408 1	50		
							11 4	464 9						
06		23280 X	20471	-0-	-2809	-0-	846 1	19167 3	Y	416	413 1	53		
							458 9							
07		25172 X	20552	-0-	-4620	-0-	862 1	19232 3	Y	398	412 1	39		
							20 4	438 9						
08		25172 X	20313	-0-	-4859	-0-	841 1	18905 3	Y	422	435 1	26		
							103 4	464 9						
09		22680 X	19390	-0-	-3290	-0-	809 1	18109 3	Y	364	340 1	50		
							72 4	400 9						
10		21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-			Y	NO RPT		50		

FOGMT				WELL #:	29SP	RRCID ->	274588	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6859 - 14622	

05		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	744 1	6266 3	Y	598	592 0	50		
							658 9							
06		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	951 1	7333 3	Y	496	492 0	54		
							546 9							
07		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	962 1	7310 3	Y	579	575 0	58		
							637 9							
08		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	942 1	6970 3	Y	603	604 0	57		
							663 9							
*09		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	917 1	6844 3	Y	543	540 0	60		
							597 9							
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		60		

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274667	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7656 - 12317	

05		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	304 1	7173 3	Y	621	637 0	20		
							41 4	683 9						
06		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	64 1	5121 3	Y	655	654 0	21		
							108 4	721 9						
07		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	69 1	7317 3	Y	617	615 0	23		
							219 4	679 9						
08		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	374 1	6565 3	Y	669	668 0	24		
							288 4	736 9						
*09		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	397 1	7436 3	Y	624	625 0	23		
							308 4	686 9						
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		23		

FOGMT				WELL #:	30SP	RRCID ->	274706	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6889 - 14152	

05		7440 X	2812	-0-	-4628	-0-	283 1	2380 3	Y	135	153 0	41		
							149 9							
06		7200 X	308	-0-	-6892	-0-	33 1	258 3	Y	15	19 0	37		
							17 9							
07		9672 X	209	-0-	-9463	-0-	23 1	174 3	Y	11	11 0	37		
							12 9							
08		9672 X	318	-0-	-9354	-0-	34 1	254 3	Y	27	25 0	39		
							30 9							
09		9360 X	425	-0-	-8935	-0-	39 1	288 3	Y	89	87 0	41		
							98 9							
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		41		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145													
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

05		5239 X	4270	-0-	-969	-0-	426 1	3590 3	Y	231	236 0		27
							254 9						
06		5100 X	5093	-0-	-7	-0-	551 1	4245 3	Y	270	265 0		32
							297 9						
07		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	685 1	5206 3	Y	295	294 0		33
							325 9						
08		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	768 1	5684 3	Y	365	363 0		35
							402 9						
*09		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	744 1	5555 3	Y	359	356 0		38
							395 9						
10		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			38

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260													

05		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	354 1	8327 3	Y	713	728 0		15
							47 4						
06		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	74 1	5869 3	Y	838	836 0		17
							124 4						
07		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	83 1	8650 3	Y	815	812 0		20
							257 4						
08		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	383 1	6714 3	Y	797	798 0		19
							294 4						
*09		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	404 1	7570 3	Y	714	715 0		18
							314 4						
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			18

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637													

05		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	321 1	3783 3	Y	504	505 0		24
							554 9						
06		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	306 1	3484 3	Y	458	463 0		19
							2 4						
07		4495 X	4485	-0-	-10	-0-	289 1	3719 3	Y	431	431 0		19
							3 4						
08		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	332 1	3875 3	Y	498	495 0		22
							2 4						
*09		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	361 1	3928 3	Y	431	431 0		22
							3 4						
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			22

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720													

05		17887 X	15338	-0-	-2549	-0-	709 1	14434 3	Y	176	180 1		210
							1 4						
06		18510 X	15324	-0-	-3186	-0-	703 1	14240 3	Y	346	340 1		216
							381 9						
07		19313 X	15458	-0-	-3855	-0-	702 1	14387 3	Y	335	342 1		209
							369 9						
08		19313 X	14990	-0-	-4323	-0-	674 1	13927 3	Y	317	330 1		196
							40 4						
09		16590 X	15081	-0-	-1509	-0-	693 1	14054 3	Y	304	270 1		230
							334 9						
10		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-			Y	NO RPT			230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//	797102										
BEINHORN RANCH			WELL #:	38H	RRCID ->	274958	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	9088	- 15486	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

05		10137 X	10033	-0-	-104	-0-	186 1	8923 3	Y	839	856 0		49	
							1 4	923 9						
06		9990 X	9004	-0-	-986	-0-	182 1	7957 3	Y	777	776 0		50	
							10 4	855 9						
07		10695 X	9916	-0-	-779	-0-	194 1	8739 3	Y	879	863 0		66	
							16 4	967 9						
08		10695 X	10008	-0-	-687	-0-	195 1	8869 3	Y	857	871 0		52	
							1 4	943 9						
09		9720 X	9430	-0-	-290	-0-	196 1	8363 3	Y	791	793 0		50	
							1 4	870 9						
10		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			Y	NO RPT			50	

WORTHY RANCH			WELL #:	47H	RRCID ->	274960	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9162	- 14023	
05		17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	730 1	16504 3	Y	576	554 1		67	
							9 4	634 9						
06		16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	666 1	15080 3	Y	523	523 1		67	
							575 9							
07		16740 X	14057	-0-	-2683	-0-	583 1	13001 3	Y	418	443 1		42	
							13 4	460 9						
08		16740 X	16610	-0-	-130	-0-	681 1	15303 3	Y	494	506 1		30	
							83 4	543 9						
09		16200 X	16179	-0-	-21	-0-	668 1	14927 3	Y	477	443 1		64	
							59 4	525 9						
10		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-			Y	NO RPT			64	

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #:	9H	RRCID ->	274961	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7691	- 12273	
05		7223 X	5990	-0-	-1233	-0-	420 1	4951 3	Y	563	565 0		26	
							619 9							
06		6990 X	5655	-0-	-1335	-0-	407 1	4621 3	Y	568	572 0		22	
							2 4	625 9						
07		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	571 1	7347 3	Y	701	698 0		25	
							7 4	771 9						
08		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	649 1	7583 3	Y	654	653 0		26	
							4 4	719 9						
*09		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	621 1	6762 3	Y	498	501 0		23	
							5 4	548 9						
10		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT			23	

WORTHY RANCH			WELL #:	49H	RRCID ->	274962	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9295	- 13802	
05		18817 X	13865	-0-	-4952	-0-	569 1	12854 3	Y	395	386 1		49	
							7 4	435 9						
06		18540 X	16773	-0-	-1767	-0-	689 1	15612 3	Y	429	422 1		56	
							472 9							
07		18732 X	18732	-0-	-0-	-0-	780 1	17395 3	Y	490	496 1		50	
							18 4	539 9						
08		17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	722 1	16228 3	Y	509	526 1		33	
							88 4	560 9						
09		16710 X	16651	-0-	-59	-0-	689 1	15407 3	Y	449	419 1		63	
							61 4	494 9						
10		17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-			Y	NO RPT			63	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
WORTHEY RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	274963	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9103 - 13037	
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
05	16926 X	5088	-0-	-11838	-0-	208 1	4706 3	171 3	Y	155	178 1		26
						3 4	171 9						
06	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	747 1	16921 3	171 9	Y	548	503 1		71
						603 9							
07	16585 X	15030	-0-	-1555	-0-	624 1	13908 3	484 9	Y	440	462 1		49
						14 4	484 9						
08	16585 X	15141	-0-	-1444	-0-	618 1	13911 3	536 9	Y	487	502 1		34
						76 4	536 9						
09	16050 X	14728	-0-	-1322	-0-	607 1	13576 3	491 9	Y	446	415 1		65
						54 4	491 9						
10	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-				Y	NO RPT			65

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	275015	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	7715 - 12376	
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	277 1	3264 3	498 9	Y	494	492 0		27
						543 9							
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	270 1	3065 3	498 9	Y	453	457 0		23
						1 4	498 9						
07	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	223 1	2881 3	431 9	Y	392	393 0		22
						3 4	431 9						
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	261 1	3052 3	427 9	Y	388	387 0		23
						2 4	427 9						
*09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	295 1	3215 3	402 9	Y	365	364 0		24
						3 4	402 9						
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT			24

WORTHEY RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	275019	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9086 - 13847	
05	24862 X	24639	-0-	-223	-0-	1015 1	22928 3	684 9	Y	622	592 1		77
						12 4	684 9						
06	23490 X	21934	-0-	-1556	-0-	900 1	20404 3	629 9	Y	572	572 1		77
						1 4	629 9						
07	23126 X	22055	-0-	-1071	-0-	920 1	20512 3	602 9	Y	547	566 1		58
						21 4	602 9						
08	24645 X	22629	-0-	-2016	-0-	930 1	20912 3	673 9	Y	612	628 1		42
						114 4	673 9						
09	23850 X	21396	-0-	-2454	-0-	885 1	19805 3	627 9	Y	570	529 1		83
						79 4	627 9						
10	24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-				Y	NO RPT			83

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275052	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7491 - 12152	
05	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	333 1	7850 3	653 9	Y	594	610 0		17
						45 4	653 9						
06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	71 1	5616 3	737 9	Y	670	669 0		18
						118 4	737 9						
07	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	67 1	7103 3	595 9	Y	541	540 0		19
						212 4	595 9						
08	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	379 1	6651 3	663 9	Y	603	603 0		19
						292 4	663 9						
*09	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	415 1	7771 3	646 9	Y	587	587 0		19
						322 4	646 9						
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-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 #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		4278 X	3973	-0-	-305	-0-	75 1	3546 3	Y	320	326 0			15
							352 9							
06		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	83 1	3670 3	Y	351	350 0			16
							5 4	386 9						
07		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	81 1	3655 3	Y	377	371 0			22
							7 4	415 9						
08		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	82 1	3709 3	Y	367	373 0			16
							404 9							
*09		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	85 1	3620 3	Y	346	346 0			16
							381 9							
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														

05		7037 X	6934	-0-	-103	-0-	132 1	5729 3	Y	974	978 0			35
							2 4	1071 9						
06		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	172 1	6350 3	Y	942	945 0			32
							6 4	1036 9						
07		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	184 1	4794 3	Y	1090	1087 0			35
							62 4	1199 9						
08		8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	285 1	7288 3	Y	1046	1052 0			29
							8 4	1151 9						
*09		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	173 1	4349 3	Y	885	882 0			32
							1 4	974 9						
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT				32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														

05		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	146 1	6314 3	Y	722	725 0			25
							2 4	794 9						
06		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	154 1	5658 3	Y	633	635 0			23
							5 4	696 9						
07		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	164 1	4294 3	Y	737	734 0			26
							56 4	811 9						
08		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	226 1	5778 3	Y	560	565 0			21
							7 4	616 9						
09		5040 X	3883	-0-	-1157	-0-	126 1	3180 3	Y	524	522 0			23
							1 4	576 9						
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														

05		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	114 1	4941 3	Y	487	490 0			18
							2 4	536 9						
06		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	135 1	4980 3	Y	475	476 0			17
							5 4	523 9						
07		3875 X	3331	-0-	-544	-0-	107 1	2809 3	Y	344	343 0			18
							37 4	378 9						
08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	144 1	3681 3	Y	326	329 0			15
							4 4	359 9						
09		3750 X	2809	-0-	-941	-0-	90 1	2259 3	Y	418	415 0			18
							460 9							
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 275064		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	71 1 1 4	3084 3 319 9	Y	290	293 0	7
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	89 1 3 4	3265 3 349 9	Y	317	317 0	7
07	3038 X	2895	-0-	-143	-0-	89 1 31 4	2349 3 426 9	Y	387	386 0	8
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	126 1 4 4	3220 3 352 9	Y	320	322 0	6
09	2940 X	2792	-0-	-148	-0-	93 1 373 9	2326 3	Y	339	337 0	8
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		8
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 275069		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359			
05	6510 X	6172	-0-	-338	-0-	124 1 2 4	5361 3 685 9	Y	623	626 0	22
06	6300 X	6294	-0-	-6	-0-	149 1 5 4	5481 3 659 9	Y	599	601 0	20
07	6138 X	4212	-0-	-1926	-0-	131 1 44 4	3419 3 618 9	Y	562	561 0	21
08	6169 X	4922	-0-	-1247	-0-	164 1 5 4	4191 3 562 9	Y	511	515 0	17
09	6270 X	4013	-0-	-2257	-0-	128 1 1 4	3244 3 640 9	Y	582	579 0	20
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		20
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 275072		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032			
05	8680 X	8573	-0-	-107	-0-	180 1 3 4	7799 3 591 9	Y	537	540 0	17
06	7800 X	7433	-0-	-367	-0-	181 1 6 4	6666 3 580 9	Y	527	528 0	16
07	8122 X	4878	-0-	-3244	-0-	158 1 53 4	4109 3 558 9	Y	507	506 0	17
08	8122 X	7036	-0-	-1086	-0-	243 1 7 4	6212 3 574 9	Y	522	525 0	14
09	7860 X	4617	-0-	-3243	-0-	156 1 1 4	3934 3 526 9	Y	478	476 0	16
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT		16
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275087		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087			
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	763 1 499 9	4803 3 547 9	Y	454	447 0	39
06	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	547 1 524 9	4161 3 4239 3	Y	476	473 0	42
07	5580 X	5335	-0-	-245	-0-	677 1 419 9	4239 3 4272 3	Y	381	389 0	34
08	5580 X	5301	-0-	-279	-0-	596 1 433 9	4272 3 4998 3	Y	394	397 0	31
*09	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	699 1 347 9	4998 3	Y	315	319 0	27
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT		27

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 40H		RRCID -> 275089		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	

05	7750 X	6932	-0-	-818	-0-	145	1	6289	3	Y	451	453	0	20
						2	4	496	9					
06	7500 X	7010	-0-	-490	-0-	172	1	6330	3	Y	456	457	0	19
						6	4	502	9					
07	7254 X	5609	-0-	-1645	-0-	185	1	4841	3	Y	473	471	0	21
						63	4	520	9					
08	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	291	1	7425	3	Y	422	425	0	18
						8	4	464	9					
09	7020 X	5210	-0-	-1810	-0-	183	1	4620	3	Y	369	368	0	19
						1	4	406	9					
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 275101		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953				

05	7316 X	3017	-0-	-4299	-0-	64	1	2789	3	Y	148	151	0	15
						1	4	163	9					
06	7080 X	5155	-0-	-1925	-0-	128	1	4719	3	Y	275	275	0	15
						5	4	303	9					
07	5921 X	2774	-0-	-3147	-0-	89	1	2318	3	Y	306	305	0	16
						30	4	337	9					
08	4774 X	3756	-0-	-1018	-0-	130	1	3329	3	Y	266	268	0	14
						4	4	293	9					
09	5160 X	3403	-0-	-1757	-0-	117	1	2941	3	Y	314	312	0	16
						345	9							
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 42H		RRCID -> 275103		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878				

05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	145	1	6289	3	Y	446	448	0	19
						2	4	491	9					
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	158	1	5835	3	Y	425	426	0	18
						6	4	468	9					
07	5797 X	5038	-0-	-759	-0-	164	1	4261	3	Y	507	505	0	20
						55	4	558	9					
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	210	1	5356	3	Y	438	441	0	17
						6	4	482	9					
09	5610 X	4339	-0-	-1271	-0-	148	1	3732	3	Y	416	414	0	19
						1	4	458	9					
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #: 43H		RRCID -> 275106		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384				

05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	81	1	3495	3	Y	476	479	0	17
						1	4	524	9					
06	4230 X	3991	-0-	-239	-0-	92	1	3397	3	Y	454	455	0	16
						3	4	499	9					
07	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	94	1	2449	3	Y	285	286	0	15
						32	4	314	9					
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	133	1	3400	3	Y	304	306	0	13
						4	4	334	9					
09	3150 X	2222	-0-	-928	-0-	73	1	1835	3	Y	285	284	0	14
						314	9							
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275220		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903		
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
05	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	535 1 556 9	6310 3	Y	505 502 0	18
06	6240 X	5546	-0-	-694	-0-	418 1 2 4	4744 3 382 9	Y	347 353 0	12
07	6789 X	5465	-0-	-1324	-0-	367 1 4 4	4721 3 373 9	Y	339 339 0	12
08	7409 X	6008	-0-	-1401	-0-	443 1 3 4	5185 3 377 9	Y	343 342 0	13
09	7170 X	5965	-0-	-1205	-0-	474 1 4 4	5157 3 330 9	Y	300 300 0	13
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT	13
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275221		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934		
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	472 1 263 9	2969 3	Y	239 236 0	26
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	307 1 259 9	2338 3	Y	235 235 0	26
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	404 1 221 9	2529 3	Y	201 206 0	21
08	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	337 1 206 9	2411 3	Y	187 189 0	19
*09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	422 1 179 9	3016 3	Y	163 165 0	17
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT	17
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275246		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805		
05	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	481 1 503 9	5675 3	Y	457 457 0	13
06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	477 1 3 4	5425 3 457 9	Y	415 419 0	9
07	6231 X	4818	-0-	-1413	-0-	324 1 4 4	4172 3 318 9	Y	289 291 0	7
08	6231 X	4853	-0-	-1378	-0-	357 1 2 4	4173 3 321 9	Y	292 291 0	8
09	6030 X	4885	-0-	-1145	-0-	386 1 3 4	4198 3 298 9	Y	271 271 0	8
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT	8
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 33H		RRCID -> 275304		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327		
05	20576 X	20576	-0-	-0-	-0-	664 1 1 4	14029 3 5882 9	Y	5347 5306 0	49
06	19081 X	19081	-0-	-0-	-0-	613 1 10 4	9033 3 9425 9	Y	8568 8551 0	66
07	3100 N	8251	-0-	5151	5151	375 1 6 4	6323 3 1547 9	Y	1406 1461 0	11
08	12761 X	7610	-0-	-5151	-0-	439 1 11 4	6290 3 870 9	Y	791 796 0	6
*09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	267 1 5 4	4215 3 864 9	Y	785 785 0	6
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202														
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		
05		7285 X	5492	-0-	-1793	-0-	247 1	5213 3	Y	29	33 0	36		
							32 9							
06		5760 X	4304	-0-	-1456	-0-	268 1	3966 3	Y	59	60 0	35		
							5 4							
07		5952 X	5477	-0-	-475	-0-	275 1	4638 3	Y	509	508 0	36		
							4 4							
08		5952 X	4855	-0-	-1097	-0-	279 1	3995 3	Y	522	523 0	35		
							7 4							
09		5490 X	4006	-0-	-1484	-0-	200 1	3154 3	Y	590	592 0	33		
							3 4							
10		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-		649 9	Y	NO RPT		33		

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128														
05		11687 X	1619	-0-	-10068	-0-	73 1	1540 3	Y	5	15 0	60		
							6 9							
06		14670 X	5209	-0-	-9461	-0-	327 1	4834 3	Y	38	40 0	58		
							6 4							
07		15345 X	10221	-0-	-5124	-0-	533 1	8976 3	Y	640	639 0	59		
							8 4							
08		15345 X	10175	-0-	-5170	-0-	598 1	8557 3	Y	914	914 0	59		
							15 4							
09		14850 X	12540	-0-	-2310	-0-	637 1	10044 3	Y	1680	1678 0	61		
							11 4							
10		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-		1848 9	Y	NO RPT		61		

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381														
05		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	354 1	7495 3	Y	34	40 0	44		
							1 4							
06		7020 X	5129	-0-	-1891	-0-	321 1	4725 3	Y	71	72 0	43		
							5 4							
07		6913 X	4668	-0-	-2245	-0-	216 1	3633 3	Y	742	739 0	46		
							3 4							
08		6913 X	4564	-0-	-2349	-0-	236 1	3376 3	Y	860	861 0	45		
							6 4							
09		6690 X	4653	-0-	-2037	-0-	206 1	3247 3	Y	1088	1088 0	45		
							3 4							
10		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-		1197 9	Y	NO RPT		45		

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
05		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	257 1	6065 3	Y	528	538 0	18		
							35 4							
06		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	45 1	3641 3	Y	513	512 0	19		
							78 4							
07		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	51 1	5425 3	Y	515	513 0	21		
							162 4							
08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	252 1	4413 3	Y	445	446 0	20		
							193 4							
*09		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	275 1	5149 3	Y	455	455 0	20		
							213 4							
10		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-		501 9	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									
BEINHORN RANCH		WELL #: 43H		RRCID -> 275386		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 8842 - 12377	
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
05	5580 X	5366	-0-	-214	-0-	104 1 323 9	4939 3	Y	294	300 0	20
06	5400 X	5010	-0-	-390	-0-	104 1 6 4	4568 3 332 9	Y	302	301 0	21
07	5580 X	4765	-0-	-815	-0-	96 1 8 4	4354 3 307 9	Y	279	275 0	25
08	5580 X	5175	-0-	-405	-0-	105 1 333 9	4737 3	Y	303	307 0	21
09	5400 X	4670	-0-	-730	-0-	100 1 314 9	4256 3	Y	285	285 0	21
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		21

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275387		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 7170 - 12101	
05	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	312 1 396 9	1965 3	Y	360	352 0	38
06	2700 X	2048	-0-	-652	-0-	196 1 364 9	1488 3	Y	331	330 0	39
07	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	289 1 252 9	1811 3	Y	229	235 0	33
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	258 1 256 9	1849 3	Y	233	235 0	31
*09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	238 1 191 9	1698 3	Y	174	177 0	28
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		28

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275473		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7406 - 12043	
05	8029 X	7739	-0-	-290	-0-	566 1 497 9	6676 3	Y	452	453 0	26
06	7770 X	7368	-0-	-402	-0-	549 1 3 4	6237 3 579 9	Y	526	529 0	23
07	9145 X	5950	-0-	-3195	-0-	396 1 5 4	5100 3 449 9	Y	408	410 0	21
08	9145 X	6314	-0-	-2831	-0-	464 1 3 4	5425 3 422 9	Y	384	384 0	21
09	8850 X	6463	-0-	-2387	-0-	512 1 4 4	5572 3 375 9	Y	341	341 0	21
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			Y	NO RPT		21

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 275477		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 7452 - 12609	
05	6820 X	5919	-0-	-901	-0-	267 1 12 9	5640 3	Y	11	13 0	28
06	6270 X	3496	-0-	-2774	-0-	220 1 4 4	3255 3 17 9	Y	15	15 0	28
07	5890 X	5290	-0-	-600	-0-	284 1 5 4	4795 3 206 9	Y	187	187 0	28
08	5890 X	5670	-0-	-220	-0-	350 1 9 4	5010 3 301 9	Y	274	275 0	27
09	5700 X	5333	-0-	-367	-0-	292 1 5 4	4603 3 433 9	Y	394	394 0	27
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 275478		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	283 1	5972 3	Y	31	36 0		42
06	5430 X	4813	-0-	-617	-0-	301 1	4443 3	Y	58	59 0		41
07	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	329 1	5547 3	Y	726	724 0		43
08	6293 X	3218	-0-	-3075	-0-	175 1	2507 3	Y	484	487 0		40
09	6090 X	4044	-0-	-2046	-0-	192 1	3017 3	Y	756	756 0		40
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-	3 4	832 9	Y	NO RPT			40

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 275479		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590			
05	7533 X	4864	-0-	-2669	-0-	219 1	4619 3	Y	24	30 0		46
06	7290 X	4134	-0-	-3156	-0-	259 1	3817 3	Y	49	50 0		45
07	8029 X	3808	-0-	-4221	-0-	200 1	3360 3	Y	223	224 0		44
08	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	530 1	7588 3	Y	790	789 0		45
*09	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	396 1	6247 3	Y	1067	1067 0		45
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	7 4	1174 9	Y	NO RPT			45

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 275481		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517			
05	3348 X	3309	-0-	-39	-0-	150 1	3158 3	Y	1	1 0		3
06	3240 X	2184	-0-	-1056	-0-	139 1	2042 3	Y	1	2 0		2
07	3999 X	2619	-0-	-1380	-0-	139 1	2345 3	Y	121	120 0		3
08	3999 X	3087	-0-	-912	-0-	187 1	2662 3	Y	213	213 0		3
09	3870 X	2813	-0-	-1057	-0-	149 1	2361 3	Y	273	273 0		3
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	3 4	300 9	Y	NO RPT			3

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 275482		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734			
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	16 1	345 3	Y	6	7 0		19
06	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	91 1	1353 3	Y	62	62 0		19
07	3100 N	3314	-0-	214	214	127 1	2142 3	Y	948	944 0		23
08	3100 N	3044	-0-	-56	158	142 1	2022 3	Y	797	799 0		21
*09	2595 N	2437	-0-	-158	-0-	103 1	1628 3	Y	640	641 0		20
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	2 4	704 9	Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	3069 X	2463	-0-	-606	-0-	288	1	1809	3	Y	333	328	0			24
						366	9									
06	2940 X	2388	-0-	-552	-0-	241	1	1833	3	Y	285	286	0			23
						314	9									
07	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	315	1	1972	3	Y	332	334	0			21
						365	9									
08	3038 X	2928	-0-	-110	-0-	312	1	2235	3	Y	346	348	0			19
						381	9									
*09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	336	1	2403	3	Y	220	225	0			14
						242	9									
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					14

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139																
05	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	289	1	6802	3	Y	518	534	0			16
						39	4									
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	53	1	4305	3	Y	496	496	0			16
						92	4									
07	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	65	1	6822	3	Y	460	458	0			18
						203	4									
08	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	341	1	5983	3	Y	557	557	0			18
						263	4									
*09	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	305	1	5700	3	Y	433	435	0			16
						236	4									
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149																
05	6138 X	6132	-0-	-6	-0-	116	1	5552	3	Y	421	430	0			21
						1	4									
06	5640 X	4072	-0-	-1568	-0-	84	1	3684	3	Y	272	273	0			20
						5	4									
07	5828 X	4630	-0-	-1198	-0-	92	1	4165	3	Y	332	326	0			26
						8	4									
08	5828 X	4029	-0-	-1799	-0-	80	1	3633	3	Y	287	292	0			21
						316	9									
09	5640 X	1878	-0-	-3762	-0-	40	1	1691	3	Y	134	137	0			18
						147	9									
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271																
05	5084 X	4213	-0-	-871	-0-	80	1	3818	3	Y	286	293	0			12
						315	9									
06	4920 X	4810	-0-	-110	-0-	98	1	4313	3	Y	357	356	0			13
						6	4									
07	5208 X	5066	-0-	-142	-0-	102	1	4585	3	Y	337	331	0			19
						8	4									
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	107	1	4834	3	Y	294	300	0			13
						323	9									
*09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	137	1	5891	3	Y	386	385	0			14
						1	4									
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 275792		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8769 - 12978	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	8246 X	7802	-0-	-444	-0-	36 1	7175 3	Y	535	529 0	37
						2 4	589 9				
06	7980 X	7402	-0-	-578	-0-	35 1	6816 3	Y	499	496 0	40
						2 4	549 9				
07	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	40 1	6979 3	Y	536	532 0	44
						8 4	590 9				
08	7471 X	7469	-0-	-2	-0-	38 1	6889 3	Y	489	494 0	39
						4 4	538 9				
09	7230 X	7053	-0-	-177	-0-	34 1	6498 3	Y	472	473 0	38
						2 4	519 9				
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT		38

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 275797		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8088		PERF. 8726 - 12909	
05	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	28 1	5447 3	Y	341	342 0	19
						1 4	375 9				
06	5370 X	3862	-0-	-1508	-0-	18 1	3592 3	Y	228	233 0	14
						1 4	251 9				
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	28 1	4840 3	Y	297	292 0	19
						5 4	327 9				
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	27 1	4966 3	Y	334	332 0	21
						3 4	367 9				
*09	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	26 1	4787 3	Y	299	301 0	19
						1 4	329 9				
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		19

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 275801		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 9157 - 13613	
05	6696 X	6373	-0-	-323	-0-	29 1	5742 3	Y	546	541 0	38
						1 4	601 9				
06	6480 X	4948	-0-	-1532	-0-	23 1	4499 3	Y	386	392 0	32
						1 4	425 9				
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	32 1	5574 3	Y	487	479 0	40
						6 4	536 9				
08	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	31 1	5598 3	Y	500	500 0	40
						3 4	550 9				
*09	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	29 1	5309 3	Y	489	490 0	39
						1 4	538 9				
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		39

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 275802		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 7068 - 11982	
05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	582 1	3664 3	Y	379	373 0	33
						417 9					
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	354 1	2693 3	Y	331	332 0	32
						364 9					
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	448 1	2803 3	Y	324	328 0	28
						356 9					
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	389 1	2785 3	Y	319	321 0	26
						351 9					
*09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	418 1	2984 3	Y	238	242 0	22
						262 9					
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 275803		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3503 X	2143	-0-	-1360	-0-	278	1	1749	3	Y	105	109 0	20
06	3390 X	2270	-0-	-1120	-0-	116	9	1821	3	Y	191	187 0	24
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	239	1	2671	3	Y	314	313 0	25
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	210	9	2452	3	Y	295	297 0	23
*09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	427	1	2559	3	Y	240	243 0	20
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	345	9			Y	NO RPT		20
						342	1						
						325	9						
						358	1						
						264	9						

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 9H		RRCID -> 275806		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192			
05	5301 X	5025	-0-	-276	-0-	624	1	3928	3	Y	430	426 0	40
06	5130 X	4232	-0-	-898	-0-	473	9	3345	3	Y	406	405 0	41
07	4588 X	4405	-0-	-183	-0-	440	1	3479	3	Y	336	343 0	34
08	4588 X	4034	-0-	-554	-0-	447	9	3218	3	Y	334	336 0	32
09	4440 X	4336	-0-	-104	-0-	556	1	3533	3	Y	280	283 0	29
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	370	9			Y	NO RPT		29
						449	1						
						367	9						
						495	1						
						308	9						

MAUND RANCH 26 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 275807		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362			
05	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	930	1	5852	3	Y	604	595 0	50
06	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	664	9	5136	3	Y	491	493 0	48
07	7192 X	6951	-0-	-241	-0-	675	1	5641	3	Y	372	381 0	39
08	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	540	9	6298	3	Y	394	397 0	36
*09	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	901	1	6942	3	Y	331	335 0	32
10	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-	409	9			Y	NO RPT		32
						879	1						
						433	9						
						972	1						
						364	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 58H		RRCID -> 275815		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668			
05	4123 X	3151	-0-	-972	-0-	145	1	2274	3	Y	665	666 0	12
06	4200 X	353	-0-	-3847	-0-	732	9	220	3	Y	105	117 0	-0-
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	17	1	1977	3	Y	1059	1032 0	27
08	3255 X	2861	-0-	-394	-0-	116	9	1707	3	Y	882	902 0	7
09	3150 X	2999	-0-	-151	-0-	207	1	1676	3	Y	1082	1075 0	14
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	10	4	1190	9	Y	NO RPT		14
						6	4						
						130	1						
						3	4						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390														
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

05		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	257	1	4041	3	Y	930	922 0	20
							1023	9						
06		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	314	1	4141	3	Y	1190	1181 0	29
							2	4	1309	9				
07		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	425	1	4050	3	Y	1181	1177 0	33
							20	4	1299	9				
08		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	312	1	2983	3	Y	1036	1059 0	10
							10	4	1140	9				
*09		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	273	1	3505	3	Y	1197	1190 0	17
							6	4	1317	9				
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
05		7347 X	4898	-0-	-2449	-0-	275	1	4043	3	Y	527	525 0	16
							580	9						
06		7110 X	5984	-0-	-1126	-0-	360	1	4958	3	Y	605	599 0	22
							666	9						
07		5580 X	4551	-0-	-1029	-0-	311	1	3709	3	Y	480	473 0	29
							3	4	528	9				
08		5580 X	4340	-0-	-1240	-0-	332	1	3437	3	Y	519	530 0	18
							571	9						
09		5400 X	4116	-0-	-1284	-0-	311	1	3308	3	Y	452	453 0	17
							497	9						
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT		17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
05		5425 X	4871	-0-	-554	-0-	269	1	3955	3	Y	588	591 0	16
							647	9						
06		4860 X	3599	-0-	-1261	-0-	212	1	2925	3	Y	420	423 0	13
							462	9						
07		4991 X	4643	-0-	-348	-0-	313	1	3738	3	Y	535	518 0	30
							3	4	589	9				
08		4991 X	4798	-0-	-193	-0-	369	1	3818	3	Y	555	568 0	17
							611	9						
09		4830 X	4801	-0-	-29	-0-	363	1	3862	3	Y	524	523 0	18
							576	9						
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT		18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
05		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	39	1	5283	3	Y	115	107 0	38
							10	4	127	9				
06		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	36	1	5020	3	Y	140	147 0	31
							18	4	154	9				
07		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	35	1	5001	3	Y	126	104 0	53
							2	4	139	9				
08		5146 X	4594	-0-	-552	-0-	34	1	4427	3	Y	121	144 0	30
							133	9						
09		4980 X	4132	-0-	-848	-0-	39	1	3962	3	Y	119	114 0	35
							131	9						
10		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
RANCHO ENCANTADO			WELL #: 36H		RRCID -> 275841			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931		
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
05	4154 X	3997	-0-	-157	-0-	28 1	3846 3	7 4	116 9	Y	105	121 0	44
06	4020 X	3114	-0-	-906	-0-	20 1	2940 3	11 4	143 9	Y	130	140 0	34
07	4247 X	4154	-0-	-93	-0-	27 1	3954 3	2 4	171 9	Y	155	123 0	66
08	4247 X	4148	-0-	-99	-0-	30 1	3954 3	164 9		Y	149	176 0	39
09	4110 X	4065	-0-	-45	-0-	38 1	3881 3	146 9		Y	133	128 0	44
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT		44

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 37H		RRCID -> 275842			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979		
05	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	21 1	2891 3	6 4	70 9	Y	64	79 0	36
06	4590 X	2845	-0-	-1745	-0-	19 1	2693 3	10 4	123 9	Y	112	118 0	30
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	37 1	5317 3	3 4	285 9	Y	259	196 0	93
08	4743 X	4472	-0-	-271	-0-	33 1	4260 3	179 9		Y	163	211 0	45
*09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	38 1	3786 3	188 9		Y	171	163 0	53
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT		53

RANCHO ENCANTADO			WELL #: 38H		RRCID -> 275843			COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258		
05	6727 X	5849	-0-	-878	-0-	41 1	5634 3	11 4	163 9	Y	148	167 0	67
06	6510 X	6035	-0-	-475	-0-	42 1	5755 3	20 4	218 9	Y	198	211 0	54
07	6324 X	5963	-0-	-361	-0-	39 1	5706 3	3 4	215 9	Y	195	159 0	90
08	6324 X	5781	-0-	-543	-0-	42 1	5518 3	221 9		Y	201	236 0	55
09	6030 X	5623	-0-	-407	-0-	53 1	5365 3	205 9		Y	186	178 0	63
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT		63

STUMBERG RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 275844			COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179		
05	3999 X	3104	-0-	-895	-0-	277 1	2499 3	328 9		Y	298	294 0	29
06	3870 X	2445	-0-	-1425	-0-	197 1	2065 3	183 9		Y	166	169 0	26
07	3410 X	3346	-0-	-64	-0-	286 1	2770 3	4 4	286 9	Y	260	258 0	28
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	245 1	2838 3	305 9		Y	277	275 0	30
*09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	227 1	2535 3	2 4	259 9	Y	235	245 0	20
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 19SP		RRCID -> 275845		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898			
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	
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	99 1 1 4	3429 3 284 9	Y	258	252 0	30
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	83 1 1 4	3267 3 257 9	Y	234	242 0	22
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	104 1 13 4	3381 3 268 9	Y	244	246 0	20
08	3658 X	3183	-0-	-475	-0-	104 1 212 9	2867 3	Y	193	195 0	18
09	3540 X	3245	-0-	-295	-0-	85 1 223 9	2937 3	Y	203	202 0	19
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 53H		RRCID -> 275877		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367			
05	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	242 1 1288 9	3806 3	Y	1171	1165 0	24
06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	348 1 2 4	4580 3 1115 9	Y	1014	1015 0	23
07	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	364 1 17 4	3467 3 1129 9	Y	1026	1023 0	26
08	4526 X	4365	-0-	-161	-0-	311 1 10 4	2975 3 1069 9	Y	972	991 0	7
09	4380 X	3890	-0-	-490	-0-	207 1 4 4	2658 3 1021 9	Y	928	924 0	11
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		11

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 34H		RRCID -> 275892		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171			
05	4743 X	4045	-0-	-698	-0-	28 1 8 4	3937 3 72 9	Y	65	74 0	31
06	4500 X	4207	-0-	-293	-0-	29 1 14 4	4021 3 143 9	Y	130	132 0	29
07	4588 X	4200	-0-	-388	-0-	28 1 2 4	4056 3 114 9	Y	104	87 0	46
08	4588 X	4298	-0-	-290	-0-	32 1 103 9	4163 3	Y	94	113 0	27
09	4200 X	3869	-0-	-331	-0-	37 1 81 9	3751 3	Y	74	73 0	28
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT		28

FOGMT		WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486			
05	2976 X	1619	-0-	-1357	-0-	41 1 167 9	1411 3	Y	152	147 0	15
06	2880 X	1382	-0-	-1498	-0-	31 1 145 9	1206 3	Y	132	137 0	10
07	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	38 1 5 4	1253 3 169 9	Y	154	154 0	10
08	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3112	51 1 190 9	1406 3	Y	173	170 0	13
*09	5230 X	2118	-0-	-3112	-0-	54 1 206 9	1858 3	Y	187	185 0	15
10	0 X	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 CHIP EAST RANCH			WELL #:		33H	RRCID -> 275894			COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH	7947	PERF. 8316 - 13188	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		4712 X	4219	-0-	-493	-0-	222 1	3253 3	Y		676	682 0		19
							744 9							
06		4590 X	3769	-0-	-821	-0-	212 1	2916 3	Y		583	582 0		20
							641 9							
07		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	305 1	3639 3	Y		716	694 0		42
							3 4	788 9						
08		4619 X	3291	-0-	-1328	-0-	241 1	2487 3	Y		512	536 0		18
							563 9							
09		4470 X	2680	-0-	-1790	-0-	192 1	2037 3	Y		410	412 0		16
							451 9							
10		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		29H	RRCID -> 275918			COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH	7987	PERF. 8636 - 13522	

05		5208 X	4683	-0-	-525	-0-	262 1	3838 3	Y		530	533 0		16
							583 9							
06		5190 X	4329	-0-	-861	-0-	260 1	3584 3	Y		441	441 0		16
							485 9							
07		5363 X	4555	-0-	-808	-0-	311 1	3715 3	Y		478	465 0		29
							3 4	526 9						
08		5363 X	4281	-0-	-1082	-0-	333 1	3442 3	Y		460	473 0		16
							506 9							
09		4830 X	4112	-0-	-718	-0-	311 1	3307 3	Y		449	448 0		17
							494 9							
10		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		30H	RRCID -> 275919			COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH	7995	PERF. 8875 - 13710	

05		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	206 1	3020 3	Y		346	348 0		8
							381 9							
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	196 1	2694 3	Y		320	318 0		10
							352 9							
07		3751 X	3485	-0-	-266	-0-	242 1	2883 3	Y		325	317 0		18
							2 4	358 9						
08		3751 X	3387	-0-	-364	-0-	268 1	2769 3	Y		318	327 0		9
							350 9							
09		3630 X	3275	-0-	-355	-0-	253 1	2692 3	Y		300	299 0		10
							330 9							
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		50H	RRCID -> 275946			COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH	8228	PERF. 8880 - 15686	

05		4619 X	3877	-0-	-742	-0-	139 1	3035 3	Y		638	635 0		15
							1 4	702 9						
06		4470 X	3908	-0-	-562	-0-	224 1	2933 3	Y		683	685 0		13
							751 9							
07		4371 X	3964	-0-	-407	-0-	260 1	2594 3	Y		998	987 0		24
							12 4	1098 9						
08		4371 X	3502	-0-	-869	-0-	151 1	2388 3	Y		875	886 0		13
							963 9							
*09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	97 1	2924 3	Y		1230	1225 0		18
							1 4	1353 9						
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	275979	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8369 - 13241	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		6789 X	5114	-0-	-1675	-0-	265 1	3893 3	Y	869	873 0		28
							956 9						
06		6570 X	4695	-0-	-1875	-0-	262 1	3610 3	Y	748	747 0		29
							823 9						
07		5518 X	4631	-0-	-887	-0-	297 1	3547 3	Y	713	697 0		45
							3 4	784 9					
08		5518 X	4281	-0-	-1237	-0-	326 1	3369 3	Y	533	557 0		21
							586 9						
09		5010 X	4559	-0-	-451	-0-	337 1	3586 3	Y	578	575 0		24
							636 9						
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		59H	RRCID ->	276024	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8736 - 16043	

05		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	241 1	3789 3	Y	1034	1026 0		26
							1137 9						
06		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	314 1	4144 3	Y	1244	1236 0		34
							2 4	1368 9					
07		5456 X	4977	-0-	-479	-0-	369 1	3509 3	Y	984	987 0		31
							17 4	1082 9					
08		5456 X	4907	-0-	-549	-0-	363 1	3475 3	Y	961	979 0		13
							12 4	1057 9					
09		5280 X	3452	-0-	-1828	-0-	179 1	2299 3	Y	882	879 0		16
							4 4	970 9					
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		73H	RRCID ->	276037	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8923 - 18129	

05		6293 X	5965	-0-	-328	-0-	262 1	4113 3	Y	1445	1437 0		35
							1590 9						
06		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	431 1	5686 3	Y	1763	1751 0		47
							3 4	1939 9					
07		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	520 1	4944 3	Y	1691	1687 0		51
							24 4	1860 9					
08		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	425 1	4061 3	Y	1563	1594 0		20
							14 4	1719 9					
*09		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	331 1	4246 3	Y	1667	1658 0		29
							7 4	1834 9					
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			29

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		21H	RRCID ->	276099	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8790 - 16297	

05		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	41 1	6776 3	Y	155	145 0		19
							1 4	171 9					
06		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	32 1	5683 3	Y	160	152 0		27
							11 4	176 9					
07		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	29 1	5493 3	Y	155	150 0		32
							1 4	171 9					
08		6975 X	5542	-0-	-1433	-0-	30 1	5351 3	Y	146	135 0		43
							161 9						
09		6750 X	5341	-0-	-1409	-0-	39 1	5119 3	Y	165	185 0		23
							1 4	182 9					
10		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 19H		RRCID -> 276101		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8883 - 16301		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

05		8525 X	7774	-0-	-751	-0-	46 1	7552 3	Y	159	163 0		15
							1 4	175 9					
06		7950 X	7668	-0-	-282	-0-	43 1	7445 3	Y	152	147 0		20
							13 4	167 9					
07		7905 X	7714	-0-	-191	-0-	39 1	7485 3	Y	171	162 0		29
							2 4	188 9					
08		7905 X	7527	-0-	-378	-0-	40 1	7318 3	Y	153	142 0		40
							1 4	168 9					
09		7650 X	7227	-0-	-423	-0-	53 1	7007 3	Y	150	173 0		17
							2 4	165 9					
10		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT			17

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 20H		RRCID -> 276102		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8841 - 16195		
05		4898 X	4641	-0-	-257	-0-	27 1	4451 3	Y	147	152 0		17
							1 4	162 9					
06		4710 X	4352	-0-	-358	-0-	23 1	4171 3	Y	136	132 0		21
							8 4	150 9					
07		4650 X	4347	-0-	-303	-0-	22 1	4195 3	Y	117	115 0		23
							1 4	129 9					
08		4650 X	4343	-0-	-307	-0-	23 1	4185 3	Y	123	112 0		34
							135 9						
09		4500 X	4338	-0-	-162	-0-	32 1	4144 3	Y	146	162 0		18
							1 4	161 9					
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			18

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 276106		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8459		PERF. 8840 - 16379		
05		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	25 1	4123 3	Y	128	130 0		10
							1 4	141 9					
06		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	22 1	3791 3	Y	126	121 0		15
							6 4	139 9					
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	22 1	4164 3	Y	135	129 0		21
							1 4	149 9					
08		4061 X	3117	-0-	-944	-0-	17 1	2994 3	Y	96	93 0		24
							106 9						
09		3930 X	3416	-0-	-514	-0-	25 1	3270 3	Y	109	123 0		10
							1 4	120 9					
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			10

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276120		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 9065 - 13505		
05		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	30 1	6141 3	Y	540	535 0		40
							2 4	594 9					
06		6510 X	6222	-0-	-288	-0-	29 1	5679 3	Y	465	464 0		41
							2 4	512 9					
07		7037 X	6447	-0-	-590	-0-	33 1	5868 3	Y	490	487 0		44
							7 4	539 9					
08		7037 X	6355	-0-	-682	-0-	32 1	5780 3	Y	491	493 0		42
							3 4	540 9					
09		6750 X	6063	-0-	-687	-0-	30 1	5512 3	Y	473	474 0		41
							1 4	520 9					
10		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
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

05		5580 X	5490	-0-	-90	-0-	32 1	5314 3	Y	130	135 0			15
							1 4	143 9						
06		5400 X	5180	-0-	-220	-0-	29 1	5009 3	Y	121	117 0			19
							9 4	133 9						
07		5301 X	4825	-0-	-476	-0-	25 1	4678 3	Y	110	107 0			22
							1 4	121 9						
08		5301 X	5231	-0-	-70	-0-	28 1	5086 3	Y	106	98 0			30
							117 9							
*09		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	39 1	5043 3	Y	134	147 0			17
							1 4	147 9						
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT				17

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
05		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	36 1	7286 3	Y	761	755 0			50
							2 4	837 9						
06		7830 X	7370	-0-	-460	-0-	35 1	6721 3	Y	556	563 0			43
							2 4	612 9						
07		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	41 1	7257 3	Y	626	621 0			48
							8 4	689 9						
08		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	39 1	7103 3	Y	716	712 0			52
							4 4	788 9						
*09		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	35 1	6650 3	Y	682	683 0			51
							2 4	750 9						
10		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT				51

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
05		16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	295 1	14106 3	Y	1541	1571 0			82
							1 4	1695 9						
06		15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	308 1	13486 3	Y	1451	1449 0			84
							17 4	1596 9						
07		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	295 1	13282 3	Y	1501	1475 0			110
							24 4	1651 9						
08		14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	288 1	13107 3	Y	1403	1427 0			86
							1 4	1543 9						
*09		14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	294 1	12528 3	Y	1346	1349 0			83
							1 4	1481 9						
10		13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-			Y	NO RPT				83

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
05		13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	250 1	11970 3	Y	1059	1081 0			64
							1 4	1165 9						
06		12840 X	12604	-0-	-236	-0-	257 1	11262 3	Y	974	973 0			65
							14 4	1071 9						
07		13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	260 1	11695 3	Y	1064	1045 0			84
							21 4	1170 9						
08		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	248 1	11305 3	Y	1045	1061 0			68
							1 4	1150 9						
*09		12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	252 1	10753 3	Y	986	988 0			66
							1 4	1085 9						
10		12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-			Y	NO RPT				66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 276239			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167	
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	
05	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	7202 3 584 9	Y	531	526 0	34	
06	7530 X	7505	-0-	-25	-0-	36 1 2 4	6933 3 534 9	Y	485	483 0	36	
07	7254 X	6159	-0-	-1095	-0-	33 1 6 4	5794 3 326 9	Y	296	309 0	23	
08	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	38 1 4 4	7001 3 395 9	Y	359	357 0	25	
*09	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	6777 3 514 9	Y	467	459 0	33	
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT		33	

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 9H		RRCID -> 276240			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237	
05	7843 X	7648	-0-	-195	-0-	35 1 2 4	6962 3 649 9	Y	590	579 0	38	
06	7590 X	7029	-0-	-561	-0-	33 1 2 4	6482 3 512 9	Y	465	467 0	36	
07	7595 X	7263	-0-	-332	-0-	38 1 7 4	6675 3 543 9	Y	494	492 0	38	
08	7595 X	7280	-0-	-315	-0-	36 1 4 4	6698 3 542 9	Y	493	495 0	36	
09	7350 X	6865	-0-	-485	-0-	33 1 2 4	6309 3 521 9	Y	474	476 0	34	
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT		34	

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 276241			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278	
05	6758 X	6147	-0-	-611	-0-	29 1 1 4	5632 3 485 9	Y	441	437 0	30	
06	6900 X	5920	-0-	-980	-0-	28 1 2 4	5476 3 414 9	Y	376	376 0	30	
07	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	32 1 6 4	5535 3 523 9	Y	475	467 0	38	
08	6045 X	5944	-0-	-101	-0-	30 1 3 4	5442 3 469 9	Y	426	432 0	32	
*09	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	5410 3 416 9	Y	378	381 0	29	
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT		29	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 1H		RRCID -> 276244			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721	
05	14322 X	14237	-0-	-85	-0-	91 1 7 4	12943 3 1196 9	Y	1087	1119 0	82	
06	15120 X	13489	-0-	-1631	-0-	107 1 1019 9	12363 3 926 9	Y	926	912 0	96	
07	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	105 1 2 4	12494 3 926 9	Y	842	805 0	133	
08	13361 X	13352	-0-	-9	-0-	92 1 1058 9	12202 3 926 9	Y	962	1007 0	88	
09	12930 X	12816	-0-	-114	-0-	80 1 1 4	11842 3 893 9	Y	812	813 0	87	
10	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-			Y	NO RPT		87	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 276289			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		9703 X	8565	-0-	-1138	-0-	57 1	8118 3	Y	351	377 0		39
							4 4	386 9					
06		9540 X	8392	-0-	-1148	-0-	67 1	7740 3	Y	532	512 0		59
							585 9						
07		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	69 1	8251 3	Y	581	549 0		91
							1 4	639 9					
08		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	60 1	7888 3	Y	420	461 0		50
							462 9						
*09		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	51 1	7544 3	Y	492	485 0		57
							1 4	541 9					
10		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT			57

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 276291			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579		

05		9176 X	9031	-0-	-145	-0-	61 1	8659 3	Y	279	316 0		36
							4 4	307 9					
06		8880 X	8410	-0-	-470	-0-	69 1	7961 3	Y	345	336 0		45
							380 9						
07		9889 X	8548	-0-	-1341	-0-	68 1	8038 3	Y	401	379 0		67
							1 4	441 9					
08		9889 X	8901	-0-	-988	-0-	64 1	8508 3	Y	299	331 0		35
							329 9						
09		9570 X	8586	-0-	-984	-0-	54 1	7922 3	Y	554	537 0		52
							1 4	609 9					
10		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT			52

BEINHORN RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 276299			COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343		

05		7099 X	6146	-0-	-953	-0-	28 1	5548 3	Y	517	514 0		38
							1 4	569 9					
06		6870 X	6700	-0-	-170	-0-	31 1	6048 3	Y	563	555 0		46
							2 4	619 9					
07		6820 X	6697	-0-	-123	-0-	34 1	6025 3	Y	574	572 0		48
							7 4	631 9					
08		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	34 1	6194 3	Y	605	606 0		47
							3 4	666 9					
09		6690 X	6472	-0-	-218	-0-	31 1	5820 3	Y	564	567 0		44
							1 4	620 9					
10		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT			44

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A			WELL #: 3H		RRCID -> 276398			COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567		

05		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	59 1	8277 3	Y	738	763 0		59
							4 4	812 9					
06		8760 X	8011	-0-	-749	-0-	62 1	7254 3	Y	632	622 0		69
							695 9						
07		9145 X	8140	-0-	-1005	-0-	63 1	7496 3	Y	527	506 0		90
							1 4	580 9					
08		9145 X	8956	-0-	-189	-0-	62 1	8146 3	Y	680	707 0		63
							748 9						
09		8850 X	8452	-0-	-398	-0-	52 1	7760 3	Y	581	582 0		62
							1 4	639 9					
10		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 41HR		RRCID -> 276400		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8706 - 15213	
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
05	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	32 1 539 9	8497 3	Y	490	502 0	12
06	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	8221 3	Y	488	482 0	18
07	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	30 1 565 9	8524 3	Y	514	520 0	12
08	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	30 1 503 9	8370 3	Y	457	457 0	12
09	8220 X	7738	-0-	-482	-0-	26 1 427 9	7285 3	Y	388	388 0	12
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 276402		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8681 - 15179	
05	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	49 1 1 4	13333 3	Y	909	930 0	29
06	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	12562 3	Y	880	869 0	40
07	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	13086 3	Y	818	829 0	29
08	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	12713 3	Y	813	812 0	30
*09	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	45 1 927 9	12487 3	Y	843	841 0	32
10	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-			Y	NO RPT		32

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 46HR		RRCID -> 276403		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8858 - 15235	
05	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	11009 3	Y	699	714 0	16
06	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	10699 3	Y	673	665 0	24
07	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	37 1 692 9	10273 3	Y	629	637 0	16
08	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	37 1 666 9	10254 3	Y	605	604 0	17
*09	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	35 1 625 9	9838 3	Y	568	568 0	17
10	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 42HR		RRCID -> 276404		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8588 - 15124	
05	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	9990 3	Y	651	667 0	20
06	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	9795 3	Y	620	613 0	27
07	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	36 1 670 9	10188 3	Y	609	616 0	20
08	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	38 1 697 9	10452 3	Y	634	633 0	21
*09	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	36 1 635 9	9968 3	Y	577	576 0	22
10	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423														
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	
05		8742 X	8321	-0-	-421	-0-	30 1	7834 3	Y	415	423 0		17	
							457 9							
06		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	29 1	8098 3	Y	390	385 0		22	
							1 4	429 9						
07		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	29 1	8226 3	Y	368	373 0		17	
							405 9							
08		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	28 1	7818 3	Y	384	383 0		18	
							422 9							
*09		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	28 1	7726 3	Y	388	387 0		19	
							427 9							
10		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT			19	

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056														
05		11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	40 1	10738 3	Y	730	747 0		20	
							1 4	803 9						
06		10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	36 1	10034 3	Y	688	680 0		28	
							1 4	757 9						
07		11532 X	10439	-0-	-1093	-0-	35 1	9757 3	Y	588	597 0		19	
							647 9							
08		11532 X	10579	-0-	-953	-0-	36 1	9882 3	Y	601	599 0		21	
							661 9							
09		11160 X	9345	-0-	-1815	-0-	31 1	8712 3	Y	547	547 0		21	
							602 9							
10		11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT			21	

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
05		9455 X	9302	-0-	-153	-0-	43 1	8631 3	Y	569	565 0		37	
							2 4	626 9						
06		9270 X	7137	-0-	-2133	-0-	34 1	6641 3	Y	418	423 0		32	
							2 4	460 9						
07		9021 X	8748	-0-	-273	-0-	46 1	8140 3	Y	503	496 0		39	
							9 4	553 9						
08		9021 X	8626	-0-	-395	-0-	44 1	8046 3	Y	484	487 0		36	
							4 4	532 9						
09		8730 X	8171	-0-	-559	-0-	41 1	7613 3	Y	468	469 0		35	
							2 4	515 9						
10		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y	NO RPT			35	

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292														
05		3100 X	1713	-0-	-1387	-0-	43 1	1487 3	Y	166	159 0		22	
							183 9							
06		3000 X	1807	-0-	-1193	-0-	40 1	1581 3	Y	169	172 0		19	
							186 9							
07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	57 1	1862 3	Y	251	247 0		23	
							7 4	276 9						
08		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	78 1	2152 3	Y	215	216 0		22	
							237 9							
09		1800 N	1751	-0-	-49	-0-	45 1	1542 3	Y	149	154 0		17	
							164 9							
10		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-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 #:	61H	RRCID ->	276435	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8336 - 14276	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	162 1	3683 3	Y	663	665 0		37
							26 4	729 9					
06		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	154 1	2568 3	Y	402	412 0		27
							5 4	442 9					
07		3875 X	2744	-0-	-1131	-0-	91 1	2000 3	Y	582	574 0		35
							13 4	640 9					
08		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	140 1	3033 3	Y	768	765 0		38
							5 4	845 9					
*09		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	156 1	3323 3	Y	527	527 0		38
							6 4	580 9					
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	78H	RRCID ->	276463	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8794 - 17035	

05		5704 X	4966	-0-	-738	-0-	221 1	3477 3	Y	1153	1144 0		26
							1268 9						
06		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	307 1	4048 3	Y	1299	1293 0		32
							2 4	1429 9					
07		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	411 1	3905 3	Y	1235	1231 0		36
							19 4	1359 9					
08		3844 X	1910	-0-	-1934	-0-	116 1	1107 3	Y	621	650 0		7
							4 4	683 9					
09		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	77H	RRCID ->	276464	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8786 - 17068	

05		4867 X	4211	-0-	-656	-0-	194 1	3053 3	Y	876	871 0		22
							964 9						
06		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	320 1	4219 3	Y	1128	1119 0		31
							2 4	1241 9					
07		4991 X	3577	-0-	-1414	-0-	267 1	2538 3	Y	691	699 0		23
							12 4	760 9					
08		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-	23 0		-0-
09		5400 X	169	-0-	-5231	-0-	8 1	102 3	Y	54	53 0		1
							59 9						
10		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	75H	RRCID ->	276561	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8265 - 16907	

05		4991 X	4606	-0-	-385	-0-	209 1	3282 3	Y	1014	1008 0		24
							1115 9						
06		4830 X	4501	-0-	-329	-0-	243 1	3210 3	Y	951	950 0		25
							2 4	1046 9					
07		3875 X	2676	-0-	-1199	-0-	195 1	1853 3	Y	563	571 0		17
							9 4	619 9					
08		3875 X	618	-0-	-3257	-0-	44 1	420 3	Y	139	155 0		1
							1 4	153 9					
09		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		4836 X	4818	-0-	-18	-0-	191 1	4331 3	Y	242	243 0		17	
							30 4	266 9						
06		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	344 1	5746 3	Y	357	359 0		15	
							11 4	393 9						
07		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	290 1	6436 3	Y	515	509 0		21	
							43 4	567 9						
08		7037 X	5530	-0-	-1507	-0-	225 1	4875 3	Y	384	386 0		19	
							8 4	422 9						
09		6480 X	6126	-0-	-354	-0-	251 1	5358 3	Y	461	457 0		23	
							10 4	507 9						
10		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			23	

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902														
05		6231 X	6062	-0-	-169	-0-	28 1	5576 3	Y	415	412 0		24	
							1 4	457 9						
06		6030 X	5948	-0-	-82	-0-	28 1	5449 3	Y	426	421 0		29	
							2 4	469 9						
07		5952 X	5829	-0-	-123	-0-	31 1	5356 3	Y	396	397 0		28	
							6 4	436 9						
08		5952 X	5726	-0-	-226	-0-	29 1	5240 3	Y	413	414 0		27	
							3 4	454 9						
09		5760 X	5569	-0-	-191	-0-	27 1	5076 3	Y	423	422 0		28	
							1 4	465 9						
10		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT			28	

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
05		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	135 1	6463 3	Y	642	655 0		31	
							1 4	706 9						
06		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	147 1	6411 3	Y	642	640 0		33	
							8 4	706 9						
07		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	139 1	6244 3	Y	638	627 0		44	
							11 4	702 9						
08		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	148 1	6771 3	Y	653	663 0		34	
							1 4	718 9						
*09		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	152 1	6512 3	Y	628	629 0		33	
							1 4	691 9						
10		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT			33	

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
05		6231 X	5386	-0-	-845	-0-	25 1	4957 3	Y	366	359 0		23	
							1 4	403 9						
06		6030 X	5773	-0-	-257	-0-	27 1	5276 3	Y	425	417 0		31	
							2 4	468 9						
07		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	30 1	5248 3	Y	437	435 0		33	
							6 4	481 9						
08		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	28 1	5225 3	Y	459	460 0		32	
							3 4	505 9						
*09		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	25 1	4603 3	Y	382	388 0		26	
							1 4	420 9						
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866														
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

05		5386 X	5386	-0-	-0-	272	1	4277	3	Y	761	756	0	23
						837	9							
06		4532 X	4532	-0-	-0-	269	1	3550	3	Y	646	646	0	23
						2	4	711	9					
07		5669 X	5669	-0-	-0-	449	1	4272	3	Y	843	835	0	31
						21	4	927	9					
08		5394 X	3293	-0-	-2101	248	1	2368	3	Y	608	626	0	13
						8	4	669	9					
09		5220 X	1995	-0-	-3225	96	1	1237	3	Y	600	598	0	15
						2	4	660	9					
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673					Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057														

05		3100 N	4210	-0-	1110	204	1	3203	3	Y	730	723	0	15
						803	9							
06		5345 X	4235	-0-	-1110	241	1	3183	3	Y	735	733	0	17
						2	4	809	9					
07		3757 X	3757	-0-	-0-	279	1	2652	3	Y	739	737	0	19
						13	4	813	9					
08		3458 X	3458	-0-	-0-	254	1	2423	3	Y	703	716	0	6
						8	4	773	9					
09		2400 X	2211	-0-	-189	121	1	1558	3	Y	481	481	0	6
						3	4	529	9					
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480					Y	NO RPT			6

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														

05		4371 X	2595	-0-	-1776	87	1	2289	3	Y	192	191	0	9
						8	4	211	9					
06		4230 X	2972	-0-	-1258	131	1	2517	3	Y	282	266	0	25
						14	4	310	9					
07		2951 X	2951	-0-	-0-	184	1	2491	3	Y	225	240	0	10
						28	4	248	9					
08		4046 X	4046	-0-	-0-	149	1	3414	3	Y	435	428	0	17
						4	4	479	9					
09		2970 X	1498	-0-	-1472	62	1	1031	3	Y	367	372	0	12
						1	4	404	9					
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069					Y	NO RPT			12

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														

05		3379 X	1653	-0-	-1726	52	1	1377	3	Y	199	197	0	8
						5	4	219	9					
06		2310 X	1720	-0-	-590	72	1	1400	3	Y	218	208	0	18
						8	4	240	9					
07		3388 X	3388	-0-	-0-	201	1	2734	3	Y	384	388	0	14
						31	4	422	9					
08		4203 X	4203	-0-	-0-	147	1	3372	3	Y	618	610	0	22
						4	4	680	9					
*09		2795 X	2795	-0-	-0-	126	1	2064	3	Y	549	553	0	18
						1	4	604	9					
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379					Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6355 X	6165	-0-	-190	-0-	386 1	4840 3	Y	854	853 0		56
							939 9						
06		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	375 1	4658 3	Y	849	842 0		63
							934 9						
07		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	363 1	4496 3	Y	839	831 0		71
							30 4	923 9					
08		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	341 1	4401 3	Y	853	868 0		56
							938 9						
*09		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	351 1	4236 3	Y	777	778 0		55
							855 9						
10		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834													
05		9765 X	9413	-0-	-352	-0-	359 1	8142 3	Y	777	777 0		33
							57 4	855 9					
06		9450 X	8058	-0-	-1392	-0-	425 1	7095 3	Y	476	487 0		22
							14 4	524 9					
07		9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	372 1	8251 3	Y	701	692 0		31
							55 4	771 9					
08		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	356 1	7686 3	Y	746	746 0		31
							12 4	821 9					
09		7230 X	7049	-0-	-181	-0-	288 1	6159 3	Y	536	536 0		31
							12 4	590 9					
10		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666													
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	55	54 0		1
							61 9						
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13 0		1
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	5	5 0		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058													
05		3255 X	2469	-0-	-786	-0-	81 1	1666 3	Y	656	657 0		12
							722 9						
06		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	91 1	1923 3	Y	736	732 0		16
							1 4	810 9					
07		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	79 1	1777 3	Y	687	688 0		15
							7 4	756 9					
08		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	76 1	1769 3	Y	637	640 0		12
							1 4	701 9					
*09		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	95 1	1734 3	Y	644	636 0		20
							708 9						
10		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	9H	RRCID ->	276800	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6754 - 11626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
05		1457 N	1457	-0-	-0-	40	1 1041 3	Y	339	332 0	15		
						3	4 373 9						
06		1200 N	1068	-0-	-132	38	1 729 3	Y	270	261 0	24		
						4	4 297 9						
07		1364 N	1104	-0-	-260	56	1 755 3	Y	259	272 0	11		
						8	4 285 9						
08		1457 N	572	-0-	-885	17	1 383 3	Y	156	161 0	6		
						172	9						
09		1080 N	-0-	-0-	-1080			Y	-0-	6 0	-0-		
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116			Y	NO RPT		-0-		

LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	276835	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6369	PERF. 6950 - 11855	
05		4526 X	3876	-0-	-650	128	1 3331 3	Y	369	366 0	14		
						11	4 406 9						
06		4380 X	2859	-0-	-1521	122	1 2349 3	Y	341	327 0	28		
						13	4 375 9						
07		4030 X	3926	-0-	-104	238	1 3222 3	Y	391	405 0	14		
						36	4 430 9						
08		4030 X	529	-0-	-3501	19	1 431 3	Y	71	84 0	1		
						1	4 78 9						
09		3900 X	3801	-0-	-99	173	1 2858 3	Y	698	680 0	19		
						2	4 768 9						
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937			Y	NO RPT		19		

LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	8H	RRCID ->	276845	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6992 - 11780	
05		2752 X	2752	-0-	-0-	88	1 2303 3	Y	321	320 0	12		
						8	4 353 9						
06		2357 X	2357	-0-	-0-	98	1 1896 3	Y	320	305 0	27		
						11	4 352 9						
07		3441 X	2636	-0-	-805	158	1 2138 3	Y	287	303 0	11		
						24	4 316 9						
08		3486 X	3486	-0-	-0-	118	1 2693 3	Y	611	600 0	22		
						3	4 672 9						
*09		4376 X	4376	-0-	-0-	191	1 3157 3	Y	933	927 0	28		
						2	4 1026 9						
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759			Y	NO RPT		28		

FOGMT				WELL #:	41SP	RRCID ->	276883	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 7016 - 13480	
05		1902 X	1902	-0-	-0-	49	1 1692 3	Y	146	134 0	16		
						161	9						
06		941 X	941	-0-	-0-	21	1 839 3	Y	74	82 0	8		
						81	9						
07		713 X	601	-0-	-112	16	1 516 3	Y	61	63 0	6		
						2	4 67 9						
08		1891 X	599	-0-	-1292	18	1 509 3	Y	65	65 0	6		
						72	9						
09		1830 X	481	-0-	-1349	12	1 410 3	Y	54	55 0	5		
						59	9						
10		1891 X	NO RPT	-0-	-1891			Y	NO RPT		5		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		104H	RRCID ->	276913	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8476 - 14963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	781 1	8790 3	Y	824	824 0		17
							1 4	906 9					
06		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	514 1	7837 3	Y	641	643 0		15
							1 4	705 9					
07		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	548 1	8202 3	Y	698	692 0		21
							4 4	768 9					
08		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	665 1	7966 3	Y	649	658 0		12
							714 9						
*09		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	607 1	7058 3	Y	605	602 0		15
							666 9						
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		107H	RRCID ->	276919	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	7851	PERF. 8353 - 16368	

05		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	350 1	3931 3	Y	1014	1016 0		20
							1115 9						
06		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	257 1	3916 3	Y	868	868 0		20
							955 9						
07		4619 X	4347	-0-	-272	-0-	219 1	3267 3	Y	782	779 0		23
							1 4	860 9					
08		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	301 1	3607 3	Y	835	844 0		14
							919 9						
*09		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	290 1	3370 3	Y	810	805 0		19
							891 9						
10		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		82H	RRCID ->	276924	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 8010 - 12221	

05		7037 X	6236	-0-	-801	-0-	397 1	4968 3	Y	792	791 0		52
							871 9						
06		6810 X	5802	-0-	-1008	-0-	372 1	4623 3	Y	734	728 0		58
							807 9						
07		6882 X	6187	-0-	-695	-0-	395 1	4897 3	Y	784	777 0		65
							33 4	862 9					
08		6758 X	5476	-0-	-1282	-0-	341 1	4396 3	Y	672	686 0		51
							739 9						
09		6330 X	5777	-0-	-553	-0-	372 1	4482 3	Y	839	838 0		52
							923 9						
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			52

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		93H	RRCID ->	276961	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7914 - 13998	

05		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	39 1	806 3	Y	265	270 0		4
							292 9						
06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	103 1	2175 3	Y	620	611 0		13
							1 4	682 9					
07		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	89 1	2000 3	Y	588	588 0		13
							8 4	647 9					
08		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	13 0		-0-
09		2520 N	181	-0-	-2339	-0-	7 1	132 3	Y	38	37 0		1
							42 9						
10		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-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 #: 103H		RRCID -> 277020		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834			
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	
05	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	568 1 1 4	6400 3 1199 9	Y	1090	1092 0	18
06	8700 X	8081	-0-	-619	-0-	426 1 1 4	6498 3 1156 9	Y	1051	1049 0	20
07	9114 X	8059	-0-	-1055	-0-	427 1 3 4	6388 3 1241 9	Y	1128	1119 0	29
08	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	620 1 1156 9	7432 3	Y	1051	1065 0	15
09	8340 X	7529	-0-	-811	-0-	518 1 988 9	6023 3	Y	898	894 0	19
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT		19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 117H		RRCID -> 277081		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628			
05	7936 X	5769	-0-	-2167	-0-	346 1 1532 9	3891 3	Y	1393	1381 0	23
06	7680 X	6003	-0-	-1677	-0-	294 1 1235 9	4474 3	Y	1123	1124 0	22
07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	380 1 2 4	5684 3 1134 9	Y	1031	1026 0	27
08	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	391 1 866 9	4682 3	Y	787	803 0	11
*09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	345 1 779 9	4009 3	Y	708	704 0	15
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		15
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 116H		RRCID -> 277083		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173			
05	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	479 1 1738 9	4693 3	Y	1580	1568 0	46
06	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	449 1 15 4	4996 3 1726 9	Y	1569	1564 0	51
07	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	486 1 40 4	5000 3 1882 9	Y	1711	1710 0	52
08	6758 X	6186	-0-	-572	-0-	599 1 1 4	4097 3 1489 9	Y	1354	1332 0	74
09	6540 X	5312	-0-	-1228	-0-	276 1 27 4	3774 3 1235 9	Y	1123	1166 0	31
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT		31
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 117H		RRCID -> 277084		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072			
05	3813 X	837	-0-	-2976	-0-	48 1 322 9	467 3	Y	293	286 0	10
06	3690 X	750	-0-	-2940	-0-	38 1 1 4	422 3 289 9	Y	263	263 0	10
07	2480 X	345	-0-	-2135	-0-	25 1 2 4	259 3 59 9	Y	54	61 0	3
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-
10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 94H		RRCID -> 277085		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0	-0-
10	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 SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
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

05		4650 X	3813	-0-	-837	-0-	140 1	3170 3	481 3	Y	437	438 0		13
							22 4	481 9						
06		4650 X	4367	-0-	-283	-0-	215 1	3584 3	561 3	Y	510	513 0		10
							7 4	561 9						
07		4433 X	3908	-0-	-525	-0-	146 1	3223 3	518 3	Y	471	466 0		15
							21 4	518 9						
08		4433 X	4432	-0-	-1	-0-	172 1	3730 3	524 3	Y	476	477 0		14
							6 4	524 9						
09		4290 X	3991	-0-	-299	-0-	157 1	3344 3	484 3	Y	440	437 0		17
							6 4	484 9						
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														

05		5177 X	5027	-0-	-150	-0-	187 1	4219 3	592 3	Y	538	537 0		14
							29 4	592 9						
06		5040 X	4804	-0-	-236	-0-	236 1	3942 3	618 3	Y	562	565 0		11
							8 4	618 9						
07		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	193 1	4293 3	606 3	Y	551	546 0		16
							29 4	606 9						
08		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	185 1	4008 3	556 3	Y	505	506 0		15
							7 4	556 9						
*09		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	176 1	3747 3	509 3	Y	463	461 0		17
							7 4	509 9						
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														

05		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	227 1	5155 3	688 3	Y	625	626 0		19
							36 4	688 9						
06		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	296 1	4954 3	679 3	Y	617	622 0		14
							10 4	679 9						
07		7285 X	6056	-0-	-1229	-0-	230 1	5096 3	696 3	Y	633	627 0		20
							34 4	696 9						
08		7285 X	6238	-0-	-1047	-0-	244 1	5293 3	692 3	Y	629	630 0		19
							9 4	692 9						
09		5940 X	5768	-0-	-172	-0-	230 1	4913 3	616 3	Y	560	557 0		22
							9 4	616 9						
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														

05		3317 X	2994	-0-	-323	-0-	111 1	2524 3	341 3	Y	310	310 0		15
							18 4	341 9						
06		3210 X	3017	-0-	-193	-0-	151 1	2517 3	344 3	Y	313	316 0		12
							5 4	344 9						
07		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	126 1	2775 3	348 3	Y	316	313 0		15
							18 4	348 9						
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	124 1	2675 3	343 3	Y	312	313 0		14
							4 4	343 9						
*09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	114 1	2439 3	347 3	Y	315	312 0		17
							5 4	347 9						
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-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 #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		9703 X	9666	-0-	-37	-0-	357 1	8083 3	1173 9	Y	1064	1065 0		45
							56 4	1170 9						
06		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	469 1	7826 3	1174 9	Y	1067	1078 0		34
							15 4	1174 9						
07		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	362 1	8007 3	1174 9	Y	965	957 0		42
							53 4	1062 9						
08		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	394 1	8532 3	1079 9	Y	981	982 0		41
							14 4	1079 9						
*09		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	368 1	7863 3	1003 9	Y	912	907 0		46
							15 4	1003 9						
10		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-				Y	NO RPT			46

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
05		5394 X	2653	-0-	-2741	-0-	105 1	2164 3	384 9	Y	349	348 0		6
							143 1	3044 3						
06		5220 X	3638	-0-	-1582	-0-	2 4	449 9		Y	408	405 0		9
							120 1	2698 3						
07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	11 4	505 9		Y	459	457 0		11
							129 1	2963 3						
08		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	1 4	552 9		Y	502	503 0		10
							98 1	1775 3						
09		3060 X	2209	-0-	-851	-0-	336 9			Y	305	305 0		10
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
05		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	151 1	3103 3	636 9	Y	578	578 0		10
							177 1	3761 3						
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	2 4	692 9		Y	629	626 0		13
							119 1	2663 3						
07		4030 X	3368	-0-	-662	-0-	11 4	575 9		Y	523	525 0		11
							141 1	3249 3						
08		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	1 4	671 9		Y	610	611 0		10
							189 1	3446 3						
*09		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	722 9			Y	656	648 0		18
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
05		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	248 1	5620 3	39 4	Y	736	738 0		20
							421 1	7021 3						
06		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	13 4	772 9		Y	702	708 0		14
							214 1	4736 3						
07		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	31 4	891 9		Y	810	800 0		24
							212 1	4579 3						
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	7 4	879 9		Y	799	800 0		23
							200 1	4263 3						
09		5490 X	5293	-0-	-197	-0-	8 4	822 9		Y	747	743 0		27
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				Y	NO RPT			27

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 #: 118H		RRCID -> 277153		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	602 1	5911 3	Y	910	896 0		28
						1 4	1001 9					
06	6750 X	4925	-0-	-1825	-0-	347 1	3862 3	Y	640	645 0		23
						12 4	704 9					
07	6293 X	3653	-0-	-2640	-0-	275 1	2832 3	Y	475	482 0		16
						23 4	523 9					
08	6293 X	1256	-0-	-5037	-0-	139 1	949 3	Y	153	159 0		10
						168 9						
09	6090 X	12	-0-	-6078	-0-	1 1	10 3	Y	1	10 0		1
						1 9						
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 119H		RRCID -> 277154		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102			
05	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	652 1	6400 3	Y	690	689 0		20
						1 4	759 9					
06	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	709 1	7881 3	Y	727	724 0		23
						24 4	800 9					
07	9114 X	8202	-0-	-912	-0-	662 1	6808 3	Y	616	621 0		18
						54 4	678 9					
08	9114 X	7485	-0-	-1629	-0-	867 1	5933 3	Y	621	606 0		33
						2 4	683 9					
*09	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	752 1	10283 3	Y	921	928 0		26
						72 4	1013 9					
10	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 120H		RRCID -> 277160		COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207			
05	7037 X	6914	-0-	-123	-0-	566 1	5552 3	Y	723	704 0		19
						1 4	795 9					
06	6810 X	6632	-0-	-178	-0-	479 1	5330 3	Y	734	731 0		22
						16 4	807 9					
07	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	574 1	5911 3	Y	463	473 0		12
						47 4	509 9					
08	6541 X	4342	-0-	-2199	-0-	505 1	3454 3	Y	347	343 0		16
						1 4	382 9					
09	6330 X	5004	-0-	-1326	-0-	310 1	4243 3	Y	383	391 0		8
						30 4	421 9					
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 95H		RRCID -> 277161		COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198			
05	2976 X	2513	-0-	-463	-0-	101 1	2076 3	Y	305	307 0		14
						336 9						
06	4260 X	2385	-0-	-1875	-0-	97 1	2052 3	Y	214	215 0		13
						1 4	235 9					
07	2511 X	2387	-0-	-124	-0-	87 1	1949 3	Y	312	310 0		15
						8 4	343 9					
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	156 1	3591 3	Y	657	652 0		20
						1 4	723 9					
*09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	212 1	3847 3	Y	428	428 0		20
						471 9						
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 99H		RRCID -> 277171		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5921 X	5561	-0-	-360	-0-	230 1 605 9	4726 3	Y	550 549 0	10
06	5730 X	5154	-0-	-576	-0-	202 1 3 4	4304 3 645 9	Y	586 583 0	13
07	5549 X	5479	-0-	-70	-0-	201 1 19 4	4524 3 735 9	Y	668 667 0	14
08	5549 X	4576	-0-	-973	-0-	164 1 1 4	3785 3 626 9	Y	569 573 0	10
09	5370 X	4648	-0-	-722	-0-	213 1 557 9	3878 3	Y	506 501 0	15
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT	15

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277199		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887		
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	2532 3 958 9	Y	871 865 0	35
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	49 1 3 4	2392 3 985 9	Y	895 889 0	41
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	40 1 24 4	2533 3 992 9	Y	902 914 0	29
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	41 1 5 4	2961 3 1062 9	Y	965 969 0	25
*09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	37 1 7 4	2483 3 807 9	Y	734 735 0	24
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT	24

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277200		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745		
05	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	91 1 8 4	2385 3 536 9	Y	487 478 0	18
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	133 1 15 4	2570 3 453 9	Y	412 396 0	34
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	204 1 31 4	2764 3 549 9	Y	499 515 0	18
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	123 1 4 4	2821 3 559 9	Y	508 509 0	17
*09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	141 1 1 4	2317 3 746 9	Y	678 677 0	18
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT	18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 116H		RRCID -> 277258		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880		
05	9889 X	8953	-0-	-936	-0-	583 1 1 4	6561 3 1808 9	Y	1644 1649 0	28
06	9570 X	8858	-0-	-712	-0-	446 1 1 4	6814 3 1597 9	Y	1452 1451 0	29
07	9641 X	6796	-0-	-2845	-0-	352 1 2 4	5258 3 1184 9	Y	1076 1077 0	28
08	9641 X	8966	-0-	-675	-0-	565 1 1628 9	6773 3	Y	1480 1488 0	20
09	9330 X	9027	-0-	-303	-0-	584 1 1654 9	6789 3	Y	1504 1493 0	31
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-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 #: 68H		RRCID -> 277259		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456			
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	
05	4805 X	814	-0-	-3991	-0-	31 1 5 4	703 3 75 9	Y	68	69 0	9
06	4650 X	2225	-0-	-2425	-0-	116 1 4 4	1940 3 165 9	Y	150	151 0	8
07	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	76 1 11 4	1671 3 155 9	Y	141	140 0	9
08	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	969 3 146 9	Y	133	134 0	8
*09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	62 1 3 4	1341 3 209 9	Y	190	188 0	10
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 121H		RRCID -> 277261		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613			
05	5487 X	5191	-0-	-296	-0-	415 1 708 9	4068 3	Y	644	629 0	21
06	5310 X	5148	-0-	-162	-0-	372 1 13 4	4147 3 616 9	Y	560	561 0	20
07	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	484 1 40 4	4985 3 506 9	Y	460	464 0	16
08	5177 X	4325	-0-	-852	-0-	507 1 1 4	3468 3 349 9	Y	317	313 0	20
*09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	420 1 40 4	5743 3 669 9	Y	608	608 0	20
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT		20
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 70H		RRCID -> 277262		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213			
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	128 1 20 4	2901 3 450 9	Y	409	411 0	12
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	180 1 6 4	3004 3 428 9	Y	389	393 0	8
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	170 1 25 4	3762 3 703 9	Y	639	630 0	17
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	178 1 6 4	3845 3 691 9	Y	628	629 0	16
*09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	167 1 7 4	3567 3 712 9	Y	647	643 0	20
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		20
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 100H		RRCID -> 277263		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152			
05	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	306 1 672 9	6283 3	Y	611	600 0	12
06	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	269 1 3 4	5714 3 586 9	Y	533	532 0	13
07	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	220 1 21 4	4949 3 703 9	Y	639	636 0	16
08	5022 X	4659	-0-	-363	-0-	161 1 1 4	3712 3 785 9	Y	714	715 0	15
09	4860 X	3905	-0-	-955	-0-	179 1 466 9	3260 3	Y	424	425 0	14
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-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 #:		101H	RRCID -> 277271			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH	7154 PERF. 8041 - 14363
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	195 1	4006 3	Y	806	810 0		15
							887 9						
06		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	194 1	4132 3	Y	890	886 0		19
							3 4	979 9					
07		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	210 1	4725 3	Y	1482	1469 0		32
							20 4	1630 9					
08		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	208 1	4815 3	Y	1705	1707 0		30
							2 4	1876 9					
*09		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	238 1	4329 3	Y	1258	1252 0		36
							1384 9						
10		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT			36

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		71H	RRCID -> 277278			COMPL. DATE 04/25/2015			TOTAL DEPTH	7484 PERF. 7881 - 14381

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 0		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	14	14 0		-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	Y	92	90 0		2
							1 4	101 9					
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	Y	60	60 0		2
							66 9						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-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

05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	119 1	3110 3	Y	394	396 0		17
							11 4	433 9					
06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	139 1	2676 3	Y	282	274 0		25
							15 4	310 9					
07		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	239 1	3254 3	Y	550	554 0		21
							37 4	605 9					
08		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	199 1	4568 3	Y	548	548 0		21
							6 4	603 9					
*09		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	148 1	2445 3	Y	724	723 0		22
							2 4	796 9					
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			22

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		127H	RRCID -> 277298			COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH	7505 PERF. 7916 - 13523

05		7657 X	6766	-0-	-891	-0-	557 1	5467 3	Y	674	672 0		21
							1 4	741 9					
06		7410 X	5279	-0-	-2131	-0-	382 1	4254 3	Y	573	575 0		19
							13 4	630 9					
07		5704 X	5043	-0-	-661	-0-	386 1	3972 3	Y	594	595 0		18
							32 4	653 9					
08		5704 X	985	-0-	-4719	-0-	110 1	753 3	Y	111	123 0		6
							122 9						
09		5520 X	3726	-0-	-1794	-0-	243 1	3321 3	Y	126	130 0		2
							23 4	139 9					
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		72H	RRCID ->	277333	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	8244 - 14164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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

05		6479 X	6172	-0-	-307	-0-	221 1	5008 3	Y	825	826 0		32
							35 4	908 9					
06		6270 X	6173	-0-	-97	-0-	296 1	4945 3	Y	838	846 0		24
							10 4	922 9					
07		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	229 1	5070 3	Y	815	807 0		32
							34 4	897 9					
08		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	220 1	4759 3	Y	738	740 0		30
							8 4	812 9					
*09		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	215 1	4604 3	Y	720	716 0		34
							9 4	792 9					
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		73H	RRCID ->	277334	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7930 - 13747

05		4836 X	4464	-0-	-372	-0-	157 1	3570 3	Y	647	649 0		27
							25 4	712 9					
06		4680 X	4008	-0-	-672	-0-	188 1	3135 3	Y	617	625 0		19
							6 4	679 9					
07		6138 X	5546	-0-	-592	-0-	207 1	4605 3	Y	639	633 0		25
							31 4	703 9					
08		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	311 1	6734 3	Y	718	718 0		25
							11 4	790 9					
*09		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	289 1	6175 3	Y	628	625 0		28
							12 4	691 9					
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		74H	RRCID ->	277335	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7927 - 13748

05		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	209 1	4734 3	Y	840	834 0		15
							33 4	924 9					
06		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	262 1	4363 3	Y	787	791 0		11
							8 4	866 9					
07		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	185 1	4104 3	Y	689	683 0		17
							27 4	758 9					
08		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	194 1	4199 3	Y	664	665 0		16
							7 4	730 9					
*09		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	194 1	4145 3	Y	659	655 0		20
							8 4	725 9					
10		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		75H	RRCID ->	277336	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7911 - 13739

05		1798 X	1069	-0-	-729	-0-	38 1	870 3	Y	141	143 0		5
							6 4	155 9					
06		3960 X	1082	-0-	-2878	-0-	52 1	876 3	Y	138	139 0		4
							2 4	152 9					
07		4092 X	2309	-0-	-1783	-0-	80 1	1781 3	Y	396	389 0		11
							12 4	436 9					
08		4092 X	2143	-0-	-1949	-0-	81 1	1747 3	Y	284	285 0		10
							3 4	312 9					
09		2100 X	1433	-0-	-667	-0-	54 1	1145 3	Y	211	211 0		10
							2 4	232 9					
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
M O	ALLOW 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

05	6417 X	5943	-0-	-474	-0-	218	1	4931	3	Y	691	693	0	30
						34	4	760	9					
06	6210 X	5897	-0-	-313	-0-	291	1	4842	3	Y	686	694	0	22
						9	4	755	9					
07	5890 X	5703	-0-	-187	-0-	209	1	4638	3	Y	750	742	0	30
						31	4	825	9					
08	5890 X	5685	-0-	-205	-0-	215	1	4661	3	Y	728	729	0	29
						8	4	801	9					
09	5700 X	5598	-0-	-102	-0-	214	1	4587	3	Y	716	711	0	34
						9	4	788	9					
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
05	T. A.	659	-0-	659	1711	28	1	575	3	Y	51	51	0	1
						56	9							
06	T. A.	91	-0-	91	1802	3	1	60	3	Y	25	26	0	-0-
						28	9							
07	1831 N	29	-0-	-1802	-0-	1	1	21	3	Y	6	5	0	1
						7	9							
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
05	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	237	1	6794	3	Y	819	815	0	33
						6	4	901	9					
06	7050 X	5857	-0-	-1193	-0-	196	1	4967	3	Y	630	639	0	24
						1	4	693	9					
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	246	1	5928	3	Y	1151	1135	0	40
						38	4	1266	9					
08	6820 X	3756	-0-	-3064	-0-	145	1	3084	3	Y	477	497	0	20
						2	4	525	9					
09	6600 X	4511	-0-	-2089	-0-	201	1	4101	3	Y	189	202	0	7
						1	4	208	9					
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3025	3	Y	449	449	0	12
						21	4	494	9					
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	183	1	3057	3	Y	317	322	0	7
						6	4	349	9					
07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	142	1	3149	3	Y	349	345	0	11
						21	4	384	9					
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	151	1	3250	3	Y	490	489	0	12
						5	4	539	9					
*09	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	124	1	2641	3	Y	439	437	0	14
						5	4	483	9					
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 64H		RRCID -> 277440		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	267 1	6056 3	795 9	Y	723	728 0		35
06	6480 X	5513	-0-	-967	-0-	42 4	795 9	284 1	Y	442	454 0		23
07	6882 X	5388	-0-	-1494	-0-	9 4	486 9	204 1	Y	583	575 0		31
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	30 4	641 9	324 1	Y	948	944 0		35
*09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	11 4	1043 9	295 1	Y	916	910 0		41
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	12 4	1008 9		Y	NO RPT			41

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 65H		RRCID -> 277442		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741			
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	330 3	2 4	Y	-0-			-0-
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	9 1	154 3	9 1	Y	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	1 4	Y	10	10 0		-0-
08	186 N	106	-0-	-80	-0-	5 1	97 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	195 3	10 9	Y	9	9 0		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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			
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	342 1	3036 3	1 4	Y	193	204 0		38
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	388 1	3074 3	2 4	Y	191	189 0		40
07	4712 X	3517	-0-	-1195	-0-	361 1	2984 3	19 4	Y	139	153 0		26
08	4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	340 1	2963 3	1 4	Y	147	148 0		25
09	3660 X	3503	-0-	-157	-0-	350 1	2991 3	162 9	Y	147	153 0		19
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT			19

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #: 66H		RRCID -> 277499		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741			
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	29 1	674 3	5 4	Y	5	5 0		1
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	34 1	569 3	1 4	Y	80	79 0		2
07	744 N	559	-0-	-185	-0-	23 1	529 3	4 4	Y	3	3 0		2
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
09	690 N	268	-0-	-422	-0-	11 1	253 3	1 4	Y	3	3 0		-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 85H		RRCID -> 277529		COMPL. DATE 09/18/2017				TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308				
05		6103 X	6103	-0-	-0-	186	1	5331	3	Y	528	524	0	19
06		4500 X	-0-	-0-	-4500	5	4	581	9	Y	-0-	19	0	-0-
07		3410 X	-0-	-0-	-3410					Y	-0-			-0-
08		3410 X	-0-	-0-	-3410					Y	-0-			-0-
09		3300 X	1092	-0-	-2208	46	1	932	3	Y	104	100	0	4
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	114	9			Y	NO RPT			4
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 88H		RRCID -> 277530		COMPL. DATE 09/17/2017				TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564				
05		3906 X	2345	-0-	-1561	75	1	2161	3	Y	97	101	0	5
06		3780 X	3687	-0-	-93	2	4	107	9	Y	184	181	0	8
07		7843 X	4455	-0-	-3388	133	1	3352	3	Y	348	343	0	13
08		7843 X	3443	-0-	-4400	202	9	3886	3	Y	228	231	0	10
09		6420 X	5057	-0-	-1363	161	1	3046	3	Y	304	302	0	12
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	25	4	251	9	Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 102H		RRCID -> 277587		COMPL. DATE 08/04/2015				TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255				
05		3534 X	-0-	-0-	-3534					Y	-0-			-0-
06		3420 X	-0-	-0-	-3420					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	3103	-0-	3103	3103	74	1	1687	3	Y	1220	1198	0
09		T. A.	5229	-0-	5229	8332	1342	9	3457	3	Y	1438	1418	0
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8332	190	1	1582	9	Y	NO RPT		42
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 125H		RRCID -> 277589		COMPL. DATE 06/23/2017				TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068				
05		3100 X	2874	-0-	-226	102	1	2570	3	N	182	183	0	8
06		3000 X	2805	-0-	-195	2	4	200	9	N	187	187	0	8
07		3190 X	3190	-0-	-0-	98	1	2499	3	N	325	324	0	9
08		3734 X	3734	-0-	-0-	2	4	206	9	N	323	325	0	7
09		3000 X	2593	-0-	-407	93	1	2727	3	N	199	197	0	9
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	12	4	358	9	N	NO RPT			9
FOGMT UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 277596		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468				
05		3467 X	3467	-0-	-0-	174	1	3095	3	Y	178	173	0	26
06		2520 X	2464	-0-	-56	2	4	196	9	Y	130	134	0	22
07		2708 X	2708	-0-	-0-	273	1	2048	3	Y	138	137	0	23
08		2511 X	2392	-0-	-119	143	9	2264	3	Y	134	136	0	21
*09		2592 X	2592	-0-	-0-	291	1	152	9	Y	159	155	0	25
10		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	272	1	1973	3	Y	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277608		COMPL. DATE 02/04/2018		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846			
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	
05	3193 X	1554	-0-	-1639	-0-	25 1 156 9	1373 3	Y	142	139 0	14
06	3090 X	1597	-0-	-1493	-0-	30 1 140 9	1427 3	Y	127	127 0	14
07	3193 X	1097	-0-	-2096	-0-	21 1 63 9	1013 3	Y	57	63 0	8
08	2139 X	770	-0-	-1369	-0-	16 1 63 9	691 3	Y	57	58 0	7
09	2070 X	614	-0-	-1456	-0-	17 1 45 9	552 3	Y	41	40 0	8
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		8
FOGMT UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 277613		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903			
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	96 1 1 4	1719 3	Y	186	181 0	28
06	2310 N	2075	-0-	-235	-0-	222 1 188 9	1665 3	Y	171	170 0	29
07	2356 N	2336	-0-	-20	-0-	247 1 1 4	1916 3	Y	156	158 0	27
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	240 1 206 9	1743 3	Y	187	185 0	29
*09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	255 1 191 9	1763 3	Y	174	175 0	28
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		28
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 94H		RRCID -> 277616		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923			
05	8370 X	7782	-0-	-588	-0-	240 1 6 4	6880 3	Y	596	595 0	21
06	8100 X	6591	-0-	-1509	-0-	228 1 1 4	5773 3	Y	535	538 0	18
07	7936 X	6769	-0-	-1167	-0-	239 1 36 4	5753 3	Y	674	671 0	21
08	7936 X	6615	-0-	-1321	-0-	274 1 4 4	5810 3	Y	479	483 0	17
09	7680 X	5639	-0-	-2041	-0-	248 1 1 4	5051 3	Y	308	315 0	10
10	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-		339 9	Y	NO RPT		10
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 95H		RRCID -> 277650		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520			
05	3131 X	2697	-0-	-434	-0-	79 1 2 4	2274 3	Y	311	309 0	12
06	3030 X	2653	-0-	-377	-0-	89 1 315 9	2249 3	Y	286	287 0	11
07	3379 X	2635	-0-	-744	-0-	86 1 13 4	2065 3	Y	428	424 0	15
08	3379 X	2087	-0-	-1292	-0-	80 1 1 4	1691 3	Y	286	289 0	12
09	2670 X	1859	-0-	-811	-0-	78 1 196 9	1585 3	Y	178	183 0	7
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 108H		RRCID -> 277682		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355			
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
05	9517 X	6380	-0-	-3137	-0-	235 1	5966 3	Y	157	157 0	13
06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-	6 4	173 9	Y	-0-	2 0	11
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	11 0	-0-
08	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	291 1	6982 3	Y	236	235 0	1
*09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5 4	260 9	Y	252	248 0	5
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	299 1	5890 3	Y	NO RPT		5
						4 4	277 9				
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 110H		RRCID -> 277683		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424			
05	4619 X	2531	-0-	-2088	-0-	79 1	2021 3	Y	390	391 0	16
06	3600 X	2307	-0-	-1293	-0-	2 4	429 9	Y	326	327 0	15
07	2046 X	1463	-0-	-583	-0-	74 1	1873 3	Y	228	229 0	14
08	2046 X	1282	-0-	-764	-0-	1 4	359 9	Y	38	41 0	11
*09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	40 1	1167 3	Y	92	90 0	13
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	5 4	251 9	Y	NO RPT		13
						49 1	1190 3	Y			
						1 4	42 9				
						92 1	1799 3	Y			
						1 4	101 9	Y			
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 107H		RRCID -> 277684		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138			
05	6820 X	6617	-0-	-203	-0-	232 1	5913 3	Y	424	424 0	15
06	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	6 4	466 9	Y	448	447 0	16
07	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	289 1	7361 3	Y	358	359 0	15
08	7254 X	5199	-0-	-2055	-0-	6 4	493 9	Y	280	284 0	11
09	8160 X	5554	-0-	-2606	-0-	330 1	9669 3	Y	452	445 0	18
10	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	42 4	394 9	Y	NO RPT		18
						196 1	4692 3	Y			
						3 4	308 9	Y			
						245 1	4809 3	Y			
						3 4	497 9	Y			
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 105H		RRCID -> 277685		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044			
05	7781 X	7294	-0-	-487	-0-	257 1	6517 3	Y	467	467 0	18
06	7470 X	7125	-0-	-345	-0-	6 4	514 9	Y	446	446 0	18
07	7502 X	7090	-0-	-412	-0-	250 1	6379 3	Y	469	468 0	19
08	7502 X	7153	-0-	-349	-0-	5 4	491 9	Y	430	434 0	15
09	7260 X	6574	-0-	-686	-0-	216 1	6331 3	Y	437	431 0	21
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-	27 4	516 9	Y	NO RPT		21
						268 1	6408 3	Y			
						4 4	473 9	Y			
						294 1	5795 3	Y			
						4 4	481 9	Y			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018													TOTAL DEPTH	7130	PERF. 9443 - 13679
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
05		3596 X	2193	-0-	-1403	-0-	25 1	1428 3	Y	671	658 0		13		
							2 4	738 9							
06		3270 X	1139	-0-	-2131	-0-	15 1	759 3	Y	331	332 0		12		
							1 4	364 9							
07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	41 1	2624 3	Y	733	732 0		13		
							25 4	806 9							
08		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	40 1	2898 3	Y	853	853 0		13		
							5 4	938 9							
*09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	38 1	2592 3	Y	517	520 0		10		
							8 4	569 9							
10		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			10		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018													TOTAL DEPTH	7154	PERF. 9155 - 13706
05		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	33 1	1900 3	Y	556	548 0		30		
							2 4	612 9							
06		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	41 1	2017 3	Y	499	498 0		31		
							3 4	549 9							
07		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	31 1	1983 3	Y	530	536 0		25		
							19 4	583 9							
08		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	28 1	1994 3	Y	555	559 0		21		
							3 4	611 9							
*09		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	26 1	1705 3	Y	440	440 0		21		
							5 4	484 9							
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			21		

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018													TOTAL DEPTH	7270	PERF. 9389 - 15040
05		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	94 1	5441 3	Y	1658	1640 0		69		
							7 4	1824 9							
06		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	100 1	4962 3	Y	1529	1522 0		76		
							7 4	1682 9							
07		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	85 1	5385 3	Y	1307	1329 0		54		
							51 4	1438 9							
08		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	78 1	5646 3	Y	1423	1431 0		46		
							10 4	1565 9							
*09		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	76 1	5067 3	Y	1322	1320 0		48		
							15 4	1454 9							
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			48		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016													TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8640 - 13470
05		7409 X	4601	-0-	-2808	-0-	110 1	3782 3	Y	644	653 0		32		
							1 4	708 9							
06		7170 X	4083	-0-	-3087	-0-	95 1	3316 3	Y	609	611 0		30		
							2 4	670 9							
07		6758 X	4808	-0-	-1950	-0-	134 1	3878 3	Y	719	709 0		40		
							5 4	791 9							
08		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	207 1	6137 3	Y	645	652 0		33		
							1 4	710 9							
09		5130 X	4235	-0-	-895	-0-	113 1	3439 3	Y	619	625 0		27		
							2 4	681 9							
10		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT			27		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																		
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697													COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8325 - 13183	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
05	4061 X	3019	-0-	-1042	-0-	76	1	2595	3	Y	316	319	0	12				
						348	9											
06	3930 X	2537	-0-	-1393	-0-	62	1	2099	3	Y	342	341	0	13				
						376	9											
07	4898 X	3047	-0-	-1851	-0-	91	1	2642	3	Y	283	282	0	14				
						3	4											
08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	123	1	3666	3	Y	242	245	0	11				
						1	4											
09	3330 X	2870	-0-	-460	-0-	83	1	2491	3	Y	269	271	0	9				
						296	9											
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			9				

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699													COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 9467 - 14522	
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	6	0	14				
	3300 X	378	-0-	-2922	-0-	6	1	286	3	Y	78	80	0	12				
						86	9											
07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	7	1	450	3	Y	96	97	0	11				
						4	4											
08	678 X	678	-0-	-0-	-0-	7	1	532	3	Y	125	129	0	7				
						1	4											
*09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	8	1	535	3	Y	132	132	0	7				
						2	4											
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			7				

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705													COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6911 - 11724	
05	1736 X	714	-0-	-1022	-0-	105	1	509	3	Y	83	83	0	19				
						9	4											
06	1680 X	1390	-0-	-290	-0-	208	1	1044	3	Y	102	104	0	17				
						26	4											
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	185	1	1029	3	Y	152	152	0	17				
						14	4											
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	192	1	1037	3	Y	151	150	0	18				
						19	4											
*09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	230	1	1333	3	Y	163	161	0	20				
						25	4											
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			20				

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707													COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6396		PERF. 6736 - 11476	
05	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	520	1	2531	3	Y	188	174	0	45				
						45	4											
06	3330 X	2591	-0-	-739	-0-	403	1	2015	3	Y	113	131	0	27				
						49	4											
07	3410 X	2538	-0-	-872	-0-	351	1	1952	3	Y	189	189	0	27				
						27	4											
08	3410 X	2872	-0-	-538	-0-	396	1	2134	3	Y	275	265	0	37				
						39	4											
09	3300 X	2062	-0-	-1238	-0-	267	1	1545	3	Y	201	207	0	31				
						29	4											
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			31				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		1860 X	1857	-0-	-3	-0-	295 1	1432 3	Y	95	90	0		20
							25 4	105 9						
06		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	507 1	2542 3	Y	90	96	0		14
							62 4	99 9						
07		3100 N	3138	-0-	38	38	443 1	2465 3	Y	178	174	0		18
							34 4	196 9						
08		2062 N	2024	-0-	-38	-0-	293 1	1578 3	Y	113	118	0		13
							29 4	124 9						
*09		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	443 1	2566 3	Y	238	224	0		27
							49 4	262 9						
10		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
05		6634 X	4187	-0-	-2447	-0-	103 1	3531 3	Y	502	507	0		27
							1 4	552 9						
06		6420 X	3678	-0-	-2742	-0-	90 1	3073 3	Y	468	470	0		25
							515 9							
07		6107 X	3866	-0-	-2241	-0-	111 1	3235 3	Y	468	463	0		30
							5 4	515 9						
08		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	185 1	5497 3	Y	446	450	0		26
							1 4	491 9						
09		4440 X	3864	-0-	-576	-0-	108 1	3240 3	Y	468	471	0		23
							1 4	515 9						
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT				23

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
05		6510 X	4280	-0-	-2230	-0-	101 1	3434 3	Y	677	686	0		33
							745 9							
06		6300 X	4024	-0-	-2276	-0-	93 1	3192 3	Y	671	672	0		32
							1 4	738 9						
07		4867 X	3583	-0-	-1284	-0-	99 1	2861 3	Y	564	562	0		34
							3 4	620 9						
08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	188 1	5589 3	Y	650	652	0		32
							1 4	715 9						
09		4710 X	4075	-0-	-635	-0-	108 1	3256 3	Y	645	650	0		27
							1 4	710 9						
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
05		5983 X	3468	-0-	-2515	-0-	84 1	2856 3	Y	480	483	0		23
							528 9							
06		5670 X	3085	-0-	-2585	-0-	75 1	2558 3	Y	411	413	0		21
							452 9							
07		5394 X	3292	-0-	-2102	-0-	95 1	2742 3	Y	411	408	0		24
							3 4	452 9						
08		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	156 1	4625 3	Y	416	419	0		21
							1 4	458 9						
09		3840 X	3153	-0-	-687	-0-	87 1	2637 3	Y	389	393	0		17
							1 4	428 9						
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT				17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		4526 X	3051	-0-	-1475	-0-	76 1	2581 3	Y	358	362 0	20
							394 9					
06		4380 X	2966	-0-	-1414	-0-	74 1	2503 3	Y	354	354 0	20
							389 9					
07		3813 X	3095	-0-	-718	-0-	90 1	2587 3	Y	377	373 0	24
							3 4	415 9				
08		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	147 1	4372 3	Y	375	378 0	21
							1 4	413 9				
09		3330 X	2978	-0-	-352	-0-	84 1	2507 3	Y	352	356 0	17
							387 9					
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726												
05		8060 X	5272	-0-	-2788	-0-	130 1	4479 3	Y	601	609 0	33
							2 4	661 9				
06		7800 X	4612	-0-	-3188	-0-	111 1	3819 3	Y	619	619 0	33
							1 4	681 9				
07		7316 X	4871	-0-	-2445	-0-	139 1	4015 3	Y	647	640 0	40
							5 4	712 9				
08		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	230 1	6846 3	Y	645	650 0	35
							2 4	710 9				
09		5490 X	4485	-0-	-1005	-0-	123 1	3716 3	Y	586	593 0	28
							1 4	645 9				
10		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		28

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825												
05		3844 X	2378	-0-	-1466	-0-	60 1	2032 3	Y	260	262 0	16
							286 9					
06		3720 X	2158	-0-	-1562	-0-	54 1	1847 3	Y	234	235 0	15
							257 9					
07		3193 X	2297	-0-	-896	-0-	68 1	1953 3	Y	249	247 0	17
							2 4	274 9				
08		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	111 1	3322 3	Y	256	258 0	15
							1 4	282 9				
09		2640 X	2203	-0-	-437	-0-	63 1	1867 3	Y	248	251 0	12
							273 9					
10		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083												
05		7347 X	4138	-0-	-3209	-0-	101 1	3468 3	Y	516	525 0	23
							1 4	568 9				
06		6690 X	3852	-0-	-2838	-0-	93 1	3184 3	Y	522	522 0	23
							1 4	574 9				
07		5611 X	3606	-0-	-2005	-0-	104 1	2996 3	Y	457	454 0	26
							3 4	503 9				
08		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	189 1	5604 3	Y	495	498 0	23
							1 4	545 9				
09		4620 X	3788	-0-	-832	-0-	103 1	3101 3	Y	530	534 0	19
							1 4	583 9				
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		3999 X	2347	-0-	-1652	-0-	58 1	1966 3	Y		294	297 0		13
							323 9							
06		3870 X	1816	-0-	-2054	-0-	44 1	1515 3	Y		234	236 0		11
							257 9							
07		3224 X	2754	-0-	-470	-0-	80 1	2309 3	Y		329	323 0		17
							3 4	362 9						
08		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	134 1	3990 3	Y		304	308 0		13
							1 4	334 9						
09		2520 X	1989	-0-	-531	-0-	57 1	1706 3	Y		205	209 0		9
							226 9							
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y		NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
05		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	490 1	4816 3	Y		845	845 0		29
							1 4	930 9						
06		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	416 1	4631 3	Y		852	849 0		32
							14 4	937 9						
07		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	458 1	4711 3	Y		952	951 0		33
							37 4	1047 9						
08		5921 X	2878	-0-	-3043	-0-	306 1	2097 3	Y		431	437 0		27
							1 4	474 9						
09		5730 X	2827	-0-	-2903	-0-	158 1	2164 3	Y		445	457 0		15
							15 4	490 9						
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y		NO RPT			15

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
05		2418 X	1442	-0-	-976	-0-	193 1	1007 3	Y		218	225 0		24
							2 4	240 9						
06		2280 X	1045	-0-	-1235	-0-	113 1	579 3	Y		319	311 0		32
							2 4	351 9						
07		2077 N	1050	-0-	-1027	-0-	109 1	587 3	Y		302	302 0		32
							22 4	332 9						
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	263 1	1402 3	Y		224	232 0		24
							1 4	246 9						
*09		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	241 1	1305 3	Y		265	261 0		28
							3 4	292 9						
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y		NO RPT			28

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
05		1271 N	506	-0-	-765	-0-	7 1	339 3	Y		145	151 1		24
							160 9							
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	4 1	496 3	Y		84	97 1		11
							92 9							
07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	13 1	1412 3	Y		303	277 1		37
							2 4	333 9						
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	4 1	508 3	Y		48	70 1		15
							53 9							
*09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	7 1	644 3	Y		111	110 1		16
							122 9							
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y		NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 126H		RRCID -> 277784			COMPL. DATE 06/22/2017			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073			
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
05		4743 X	2851	-0-	-1892	-0-	100	1	2537 3	N	193	194 0		13
							2	4	212 9					
06		4590 X	3086	-0-	-1504	-0-	107	1	2720 3	N	234	234 0		13
							2	4	257 9					
07		4743 X	3271	-0-	-1472	-0-	95	1	2775 3	N	354	353 0		14
							12	4	389 9					
08		3906 X	2597	-0-	-1309	-0-	93	1	2204 3	N	272	275 0		11
							1	4	299 9					
09		3690 X	2399	-0-	-1291	-0-	102	1	1991 3	N	277	273 0		15
							1	4	305 9					
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT			15

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 104H		RRCID -> 277785			COMPL. DATE 06/11/2017			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249			
05		8587 X	7850	-0-	-737	-0-	272	1	6910 3	Y	601	601 0		22
							7	4	661 9					
06		8310 X	6978	-0-	-1332	-0-	241	1	6153 3	Y	526	526 0		22
							5	4	579 9					
07		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	226	1	6639 3	Y	622	622 0		22
							29	4	684 9					
08		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	274	1	6541 3	Y	601	606 0		17
							4	4	661 9					
*09		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	309	1	6088 3	Y	635	626 0		26
							4	4	699 9					
10		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 111H		RRCID -> 277822			COMPL. DATE 06/25/2017			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236			
05		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	226	1	5718 3	Y	433	434 0		17
							5	4	476 9					
06		6090 X	5944	-0-	-146	-0-	209	1	5329 3	Y	365	365 0		17
							4	4	402 9					
07		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	203	1	5953 3	Y	376	376 0		17
							26	4	414 9					
08		5921 X	5139	-0-	-782	-0-	187	1	4486 3	Y	421	424 0		14
							3	4	463 9					
*09		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	260	1	5116 3	Y	486	479 0		21
							3	4	535 9					
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 114H		RRCID -> 277824			COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161			
05		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	88	1	2228 3	Y	406	404 0		4
							2	4	447 9					
06		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	81	1	2084 3	Y	488	487 0		5
							2	4	537 9					
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	22	1	656 3	Y	175	177 0		3
							3	4	193 9					
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-	3 0		-0-
09		540 N	166	-0-	-374	-0-	6	1	120 3	Y	36	35 0		1
							40	9						
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102							
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	115H	RRCID ->	277825	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8301 - 14322
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
05	3325 X	3151	-0-	-174	-0-	109 1 3 4	2772 3 267 9	Y	243	243 0		11
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	100 1 2 4	2546 3 205 9	Y	186	186 0		11
07	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	88 1 11 4	2564 3 206 9	Y	187	187 0		11
08	3193 X	3159	-0-	-34	-0-	122 1 2 4	2914 3 121 9	Y	110	112 0		9
09	3090 X	2275	-0-	-815	-0-	105 1 1 4	2059 3 110 9	Y	100	99 0		10
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			10

MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	277830	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 6801 - 11344
05	1860 X	1059	-0-	-801	-0-	152 1 13 4	739 3 155 9	Y	141	131 0		34
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	273 1 34 4	1371 3 442 9	Y	402	369 0		67
07	3100 N	3580	-0-	480	480	455 1 35 4	2529 3 561 9	Y	510	514 0		63
08	3100 N	4199	-0-	1099	1579	566 1 56 4	3050 3 527 9	Y	479	480 0		62
*09	3000 N	3438	-0-	438	2017	434 1 48 4	2516 3 440 9	Y	400	406 0		56
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	312			Y	NO RPT			56

MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277832	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6327	PERF. 6692 - 11606
05	5084 X	4332	-0-	-752	-0-	682 1 58 4	3311 3 281 9	Y	255	246 0		57
06	4920 X	3643	-0-	-1277	-0-	561 1 69 4	2814 3 199 9	Y	181	205 0		33
07	4991 X	4171	-0-	-820	-0-	575 1 44 4	3196 3 356 9	Y	324	322 0		35
08	4991 X	4049	-0-	-942	-0-	571 1 56 4	3075 3 347 9	Y	315	313 0		37
09	4830 X	4755	-0-	-75	-0-	627 1 70 4	3641 3 417 9	Y	379	370 0		46
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			46

DIAMOND H STATE				WELL #:	12H	RRCID ->	277840	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 8043 - 12147
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	174 1 6 4	1276 3 352 9	Y	320	321 0		9
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	193 1 9 4	1747 3 345 9	Y	314	315 0		8
07	2573 N	569	-0-	-2004	-0-	29 1 2 4	248 3 290 9	Y	264	266 0		6
08	1798 N	1457	-0-	-341	-0-	114 1 3 4	1096 3 244 9	Y	222	216 0	5 1	7
09	2280 N	960	-0-	-1320	-0-	54 1 2 4	633 3 271 9	Y	246	246 0		7
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1557 X	1557	-0-	-0-	241 1	1172 3	Y	112	106 0		25	
						21 4	123 9						
06		1500 X	1351	-0-	-149	-0-	204 1	1022 3	Y	91	99 0	17	
						25 4	100 9						
07		1829 N	1563	-0-	-266	-0-	210 1	1168 3	Y	154	153 0	18	
						16 4	169 9						
08		1550 N	1139	-0-	-411	-0-	156 1	840 3	Y	116	120 0	14	
						15 4	128 9						
09		1350 N	452	-0-	-898	-0-	54 1	311 3	Y	74	79 0	9	
						6 4	81 9						
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		9	

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277860	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	6701 - 11581	
05		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	238 1	1157 3	Y	85	82 0	21	
						20 4	94 9						
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	182 1	916 3	Y	84	88 0	17	
						23 4	92 9						
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	212 1	1185 3	Y	155	153 0	19	
						17 4	171 9						
08		1457 N	1356	-0-	-101	-0-	193 1	1041 3	Y	94	100 0	13	
						19 4	103 9						
*09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	264 1	1530 3	Y	125	122 0	16	
						29 4	138 9						
10		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		16	

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277861	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6855 - 11437	
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	272 1	1320 3	Y	204	189 0	39	
						23 4	224 9						
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	270 1	1354 3	Y	182	193 0	28	
						33 4	200 9						
07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	205 1	1143 3	Y	264	267 0	25	
						16 4	290 9						
08		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	230 1	1236 3	Y	251	251 0	25	
						22 4	276 9						
09		1860 N	1389	-0-	-471	-0-	162 1	942 3	Y	243	242 0	26	
						18 4	267 9						
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		26	

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277866	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	6981 - 11853	
05		1550 N	1344	-0-	-206	-0-	207 1	1006 3	Y	103	93 0	25	
						18 4	113 9						
06		1140 N	1088	-0-	-52	-0-	166 1	827 3	Y	68	77 0	16	
						20 4	75 9						
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	177 1	989 3	Y	114	114 0	16	
						14 4	125 9						
08		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	180 1	971 3	Y	112	111 0	17	
						18 4	123 9						
*09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	168 1	977 3	Y	85	87 0	15	
						19 4	94 9						
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		113H	RRCID ->	277914	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8004 - 14129	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	116 1	2953 3	Y	239	239 0		14
							3 4	263 9					
06		3210 X	2883	-0-	-327	-0-	100 1	2537 3	Y	222	222 0		14
							2 4	244 9					
07		3813 X	3048	-0-	-765	-0-	93 1	2723 3	Y	200	200 0		14
							12 4	220 9					
08		3813 X	2489	-0-	-1324	-0-	94 1	2234 3	Y	145	148 0		11
							1 4	160 9					
09		3690 X	2461	-0-	-1229	-0-	111 1	2176 3	Y	157	155 0		13
							1 4	173 9					
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			13

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	277922	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 7542 - 12496	

05		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	143 1	1686 3	Y	194	193 0		6
							213 9						
06		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	136 1	1544 3	Y	140	142 0		4
							1 4	154 9					
07		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	106 1	1359 3	Y	102	102 0		4
							1 4	112 9					
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	123 1	1440 3	Y	244	241 0		7
							1 4	268 9					
09		1590 N	1240	-0-	-350	-0-	90 1	983 3	Y	151	152 0		6
							1 4	166 9					
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			6

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	277923	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 7304 - 12173	

05		3441 X	3211	-0-	-230	-0-	216 1	2546 3	Y	408	408 0		16
							449 9						
06		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	214 1	2426 3	Y	437	440 0		13
							1 4	481 9					
07		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	226 1	2908 3	Y	378	379 0		12
							3 4	416 9					
08		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	192 1	2242 3	Y	381	380 0		13
							1 4	419 9					
09		2520 X	2501	-0-	-19	-0-	174 1	1887 3	Y	399	398 0		14
							1 4	439 9					
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			14

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	277930	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	6868	PERF. 7363 - 12308	

05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	278 1	3274 3	Y	676	678 0		27
							744 9						
06		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	276 1	3134 3	Y	587	593 0		21
							1 4	646 9					
07		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	293 1	3769 3	Y	692	690 0		23
							3 4	761 9					
08		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	237 1	2776 3	Y	532	533 0		22
							2 4	585 9					
*09		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	219 1	2385 3	Y	554	553 0		23
							2 4	609 9					
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 277932		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	379 1	4464 3	Y	812	804 0		33
							893 9						
06		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	396 1	4499 3	Y	725	732 0		26
							2 4	798 9					
07		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	280 1	3601 3	Y	584	586 0		24
							3 4	642 9					
08		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	285 1	3338 3	Y	686	682 0		28
							2 4	755 9					
*09		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	306 1	3333 3	Y	747	743 0		32
							3 4	822 9					
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 112H		RRCID -> 277936		COMPL. DATE 06/26/2017			TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136			

05		4464 X	4231	-0-	-233	-0-	144 1	3655 3	Y	390	390 0		20
							3 4	429 9					
06		4320 X	4077	-0-	-243	-0-	139 1	3559 3	Y	342	342 0		20
							3 4	376 9					
07		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	124 1	3645 3	Y	352	352 0		20
							16 4	387 9					
08		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	160 1	3804 3	Y	313	317 0		16
							2 4	344 9					
*09		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	187 1	3667 3	Y	302	298 0		20
							2 4	332 9					
10		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557			

05		14B2 EXT	9878	-0-	9878	26351	357 1	9082 3	Y	391	391 0		5
							9 4	430 9					
06		14B2 EXT	8723	-0-	8723	35074	319 1	8120 3	Y	253	254 0		4
							6 4	278 9					
07		43031 X	7957	-0-	-35074	-0-	254 1	7452 3	Y	199	199 0		4
							32 4	219 9					
08		8742 X	6361	-0-	-2381	-0-	249 1	5952 3	Y	142	143 0		3
							4 4	156 9					
09		8460 X	5215	-0-	-3245	-0-	244 1	4807 3	Y	146	144 0		5
							3 4	161 9					
10		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 130H		RRCID -> 277973		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A			

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
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

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 129H		RRCID -> 277975	COMPL. DATE 06/16/2017	TOTAL DEPTH 7419	PERF. 8503 - 14333				
05	11284 X	7847	-0-	-3437	-0-	276 1 7 4	7021 3 543 9	Y	494	494 0	22
06	10470 X	7562	-0-	-2908	-0-	267 1 5 4	6803 3 487 9	Y	443	442 0	23
07	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	256 1 33 4	7523 3 437 9	Y	397	397 0	23
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	344 1 5 4	8208 3 317 9	Y	288	292 0	19
*09	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	430 1 5 4	8445 3 367 9	Y	334	330 0	23
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 130H		RRCID -> 277976	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 8214 - 14267				
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-		3
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	100 1 2 4	2555 3 305 9	Y	277	275 0	5
07	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	133 1 17 4	3909 3 491 9	Y	446	445 0	6
08	3100 N	5007	-0-	1907	1907	187 1 3 4	4479 3 338 9	Y	307	310 0	3
*09	3000 N	5058	-0-	2058	3965	228 1 3 4	4488 3 339 9	Y	308	304 0	7
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	1299			Y	NO RPT		7

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 131H		RRCID -> 277977	COMPL. DATE 06/25/2017	TOTAL DEPTH 7686	PERF. 8145 - 13063				
05	4092 X	2100	-0-	-1992	-0-	75 1 2 4	1907 3 116 9	Y	105	107 0	2
06	3960 X	1716	-0-	-2244	-0-	61 1 1 4	1537 3 117 9	Y	106	105 0	3
07	4309 X	2312	-0-	-1997	-0-	72 1 9 4	2120 3 111 9	Y	101	101 0	3
08	4309 X	2538	-0-	-1771	-0-	98 1 2 4	2346 3 92 9	Y	84	85 0	2
09	4170 X	2754	-0-	-1416	-0-	122 1 2 4	2410 3 220 9	Y	200	197 0	5
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 136H		RRCID -> 277982	COMPL. DATE 05/11/2016	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 8050 - 12708				
05	5735 X	4801	-0-	-934	-0-	149 1 4 4	3787 3 861 9	Y	783	783 0	27
06	5550 X	3323	-0-	-2227	-0-	102 1 2 4	2604 3 615 9	Y	559	559 0	27
07	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	111 1 14 4	3242 3 779 9	Y	708	708 0	27
08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	182 1 3 4	4348 3 970 9	Y	882	887 0	22
*09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	203 1 3 4	3998 3 989 9	Y	899	886 0	35
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		35

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
FOGMT			WELL #: 54SP		RRCID -> 278005		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 6837 - 12529			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	429 1	3609 3	Y	368	370 0		37	
							405 9							
06		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	469 1	3612 3	Y	346	342 0		41	
							381 9							
07		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	410 1	3118 3	Y	300	301 0		40	
							330 9							
08		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	480 1	3553 3	Y	325	325 0		40	
							358 9							
*09		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	501 1	3741 3	Y	344	341 0		43	
							378 9							
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			43	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 133H		RRCID -> 278006		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 7887 - 12756			

05		2170 X	2078	-0-	-92	-0-	70 1	1790 3	Y	196	196 0		5	
							2 4	216 9						
06		2010 X	1919	-0-	-91	-0-	65 1	1651 3	Y	184	184 0		5	
							1 4	202 9						
07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	59 1	1755 3	Y	201	200 0		6	
							8 4	221 9						
08		1798 N	1670	-0-	-128	-0-	59 1	1404 3	Y	187	189 0		4	
							1 4	206 9						
09		1740 N	1655	-0-	-85	-0-	70 1	1373 3	Y	192	189 0		7	
							1 4	211 9						
10		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			7	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 278009		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 7363 - 12352			

05		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	483 1	5689 3	Y	658	659 0		31	
							724 9							
06		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	498 1	5665 3	Y	633	638 0		26	
							3 4	696 9						
07		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	408 1	5247 3	Y	612	612 0		26	
							5 4	673 9						
08		6231 X	4025	-0-	-2206	-0-	275 1	3213 3	Y	486	487 0		25	
							2 4	535 9						
09		6030 X	3835	-0-	-2195	-0-	270 1	2934 3	Y	572	569 0		28	
							2 4	629 9						
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			28	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 49H		RRCID -> 278028		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 8834 - 15755			

05		5425 X	3991	-0-	-1434	-0-	139 1	3034 3	Y	743	739 0		17	
							1 4	817 9						
06		5250 X	3505	-0-	-1745	-0-	189 1	2480 3	Y	760	763 0		14	
							836 9							
07		6758 X	3734	-0-	-3024	-0-	268 1	2671 3	Y	712	709 0		17	
							12 4	783 9						
08		6758 X	3125	-0-	-3633	-0-	145 1	2294 3	Y	624	632 0		9	
							686 9							
09		5490 X	3301	-0-	-2189	-0-	81 1	2462 3	Y	688	687 0		10	
							1 4	757 9						
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3317 X	2012	-0-	-1305	-0-	32	1	1787	3	Y	175	167	0	9
						193	9							
06	3210 X	1762	-0-	-1448	-0-	32	1	1539	3	Y	174	172	0	11
						191	9							
07	2821 X	1189	-0-	-1632	-0-	22	1	1075	3	Y	84	91	0	4
						92	9							
08	2015 X	1291	-0-	-724	-0-	24	1	1016	3	Y	228	225	0	7
						251	9							
09	1950 X	685	-0-	-1265	-0-	15	1	484	3	Y	169	165	0	11
						186	9							
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	146	1	3689	3	Y	315	315	0	11
						3	4	347	9					
06	4560 X	3792	-0-	-768	-0-	132	1	3382	3	Y	250	250	0	11
						3	4	275	9					
07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	143	1	4191	3	Y	258	258	0	11
						18	4	284	9					
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	161	1	3834	3	Y	229	232	0	8
						2	4	252	9					
09	4050 X	3895	-0-	-155	-0-	177	1	3472	3	Y	222	219	0	11
						2	4	244	9					
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

05	7223 X	6289	-0-	-934	-0-	505	1	4957	3	Y	751	752	0	23
						1	4	826	9					
06	6990 X	6559	-0-	-431	-0-	486	1	5398	3	Y	599	602	0	20
						16	4	659	9					
07	7223 X	7162	-0-	-61	-0-	573	1	5893	3	Y	590	592	0	18
						47	4	649	9					
08	7223 X	1401	-0-	-5822	-0-	162	1	1106	3	Y	121	133	0	6
						133	9							
09	6990 X	1591	-0-	-5399	-0-	97	1	1324	3	Y	146	149	0	3
						9	4	161	9					
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

05	6758 X	5994	-0-	-764	-0-	485	1	4753	3	Y	687	690	0	20
						756	9							
06	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	517	1	5744	3	Y	873	864	0	29
						17	4	960	9					
07	7657 X	7652	-0-	-5	-0-	602	1	6188	3	Y	739	745	0	23
						49	4	813	9					
08	7192 X	2340	-0-	-4852	-0-	277	1	1899	3	Y	148	163	0	8
						1	4	163	9					
09	7230 X	5450	-0-	-1780	-0-	350	1	4787	3	Y	254	256	0	6
						34	4	279	9					
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05		8051 X	8051	-0-	-0-	240	1	6886	3	Y	835	833	0	27
						6	4	919	9					
06		7590 X	6814	-0-	-776	228	1	5769	3	Y	742	747	0	22
						1	4	816	9					
07		9183 X	9183	-0-	-0-	305	1	7344	3	Y	1353	1333	0	42
						46	4	1488	9					
08		8527 X	8527	-0-	-0-	330	1	7005	3	Y	1079	1083	0	38
						5	4	1187	9					
*09		7754 X	7754	-0-	-0-	329	1	6702	3	Y	656	674	0	20
						1	4	722	9					
10		7285 X	NO RPT	-0-	-7285					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
05		6734 X	6734	-0-	-0-	527	1	5170	3	Y	942	942	0	30
						1	4	1036	9					
06		6420 X	5830	-0-	-590	403	1	4478	3	Y	851	852	0	29
						13	4	936	9					
07		7553 X	7553	-0-	-0-	560	1	5769	3	Y	1071	1067	0	33
						46	4	1178	9					
08		6510 X	4023	-0-	-2487	435	1	2978	3	Y	554	557	0	30
						1	4	609	9					
09		6300 X	1325	-0-	-4975	77	1	1061	3	Y	163	189	0	4
						8	4	179	9					
10		6510 X	NO RPT	-0-	-6510					Y	NO RPT			4

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927														
05		5425 X	5267	-0-	-158	75	1	4309	3	Y	798	795	0	38
						5	4	878	9					
06		5250 X	4825	-0-	-425	80	1	3946	3	Y	722	720	0	40
						5	4	794	9					
07		5945 X	5945	-0-	-0-	73	1	4679	3	Y	1044	1049	0	35
						45	4	1148	9					
08		5537 X	5537	-0-	-0-	63	1	4569	3	Y	815	825	0	25
						8	4	897	9					
*09		5887 X	5887	-0-	-0-	69	1	4581	3	Y	1113	1106	0	32
						13	4	1224	9					
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007					Y	NO RPT			32

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
05		6404 X	6404	-0-	-0-	85	1	4909	3	Y	1276	1269	0	52
						6	4	1404	9					
06		4972 X	4972	-0-	-0-	78	1	3864	3	Y	932	931	0	53
						5	4	1025	9					
07		6876 X	6876	-0-	-0-	80	1	5120	3	Y	1479	1483	0	49
						49	4	1627	9					
08		6468 X	6468	-0-	-0-	70	1	5081	3	Y	1189	1200	0	38
						9	4	1308	9					
*09		7042 X	7042	-0-	-0-	77	1	5125	3	Y	1659	1648	0	49
						15	4	1825	9					
10		4836 X	NO RPT	-0-	-4836					Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	9975 X	4986	-0-	-4989	-0-	72	1	4147	3	Y	693	688 0	24
						5	4	762	9				
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	87	1	4297	3	Y	984	970 0	38
						6	4	1082	9				
07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	74	1	4649	3	Y	642	659 0	21
						44	4	706	9				
08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	63	1	4532	3	Y	583	586 0	18
						8	4	641	9				
*09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	53	1	3535	3	Y	655	652 0	21
						10	4	721	9				
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		21

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	9	1	548	3	Y	29	28 0	2
						1	4	32	9				
06	540 N	440	-0-	-100	-0-	4	1	187	3	Y	226	221 0	7
						249	9						
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	399	3	Y	18	24 0	1
						4	4	20	9				
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	9	1	619	3	Y	7	7 0	1
						1	4	8	9				
09	330 N	33	-0-	-297	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	1 0	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	624	1	6125	3	Y	946	942 0	29
						1	4	1041	9				
06	7770 X	7460	-0-	-310	-0-	530	1	5896	3	Y	924	922 0	31
						18	4	1016	9				
07	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	582	1	5989	3	Y	994	994 0	31
						48	4	1093	9				
08	6324 X	3368	-0-	-2956	-0-	369	1	2527	3	Y	428	436 0	23
						1	4	471	9				
*09	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	390	1	5326	3	Y	376	389 0	10
						37	4	414	9				
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT		10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	196	1	1921	3	Y	400	400 0	12
						440	9						
06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	167	1	1860	3	Y	393	392 0	13
						6	4	432	9				
07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	177	1	1819	3	Y	359	361 0	11
						14	4	395	9				
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	278	1	1909	3	Y	353	345 0	19
						1	4	388	9				
*09	3000 N	3167	-0-	167	167	185	1	2533	3	Y	392	400 0	11
						18	4	431	9				
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	18	1	1015	3	Y	502	500	0	11
							1	4	552	9					
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	23	1	1147	3	Y	999	981	0	29
							2	4	1099	9					
07		3100 N	3433	-0-	333	333	31	1	1987	3	Y	1269	1277	0	21
							19	4	1396	9					
08		3100 N	3248	-0-	148	481	31	1	2234	3	Y	890	897	0	14
							4	4	979	9					
*09		2564 N	2083	-0-	-481	-0-	18	1	1248	3	Y	739	738	0	15
							4	4	813	9					
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599															
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	722	3	Y	199	198	0	5
							1	4	219	9					
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	771	3	Y	290	286	0	9
							1	4	319	9					
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	14	1	869	3	Y	200	204	0	5
							8	4	220	9					
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	17	1	1242	3	Y	190	191	0	4
							2	4	209	9					
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	3	0	1
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342															
05		7037 X	6908	-0-	-129	-0-	236	1	6007	3	Y	599	599	0	19
							6	4	659	9					
06		6780 X	5857	-0-	-923	-0-	199	1	5074	3	Y	527	527	0	19
							4	4	580	9					
07		6696 X	6550	-0-	-146	-0-	190	1	5558	3	Y	707	706	0	20
							24	4	778	9					
08		6696 X	6121	-0-	-575	-0-	219	1	5237	3	Y	602	607	0	15
							3	4	662	9					
09		6480 X	5692	-0-	-788	-0-	244	1	4803	3	Y	584	576	0	23
							3	4	642	9					
10		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614															
05		3607 X	1673	-0-	-1934	-0-	52	1	1487	3	N	121	124	0	3
							1	4	133	9					
06		2310 X	1080	-0-	-1230	-0-	37	1	924	3	N	108	109	0	2
							119	9							
07		2387 X	380	-0-	-2007	-0-	12	1	303	3	N	57	59	0	-0-
							2	4	63	9					
08		2387 X	1222	-0-	-1165	-0-	46	1	985	3	N	173	168	0	5
							1	4	190	9					
09		2310 X	1219	-0-	-1091	-0-	50	1	1020	3	N	135	137	0	3
							149	9							
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:	2H	RRCID ->	278100	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7761	-	14393
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	69 1	3988 3	982 9	Y	893	887	0	32	
						5 4	982 9							
06	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	91 1	4483 3	1134 9	Y	1031	1022	0	41	
						6 4	1134 9							
07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	67 1	4285 3	1146 9	Y	1042	1055	0	28	
						41 4	1146 9							
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	60 1	4275 3	917 9	Y	834	842	0	20	
						7 4	917 9							
*09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	63 1	4221 3	1272 9	Y	1156	1148	0	28	
						12 4	1272 9							
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT			28	

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #:	2H	RRCID ->	278101	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7212	-	13839

05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	79 1	4432 3	552 9	N	502	485	0	30	
						552 9								
06	4530 X	3929	-0-	-601	-0-	68 1	3312 3	549 9	N	499	493	0	36	
						549 9								
07	4743 X	4415	-0-	-328	-0-	80 1	3969 3	1 4	N	332	351	0	17	
						1 4	365 9							
08	5053 X	3995	-0-	-1058	-0-	82 1	3443 3	470 9	N	427	428	0	16	
						470 9								
09	4890 X	1830	-0-	-3060	-0-	38 1	1255 3	537 9	N	488	470	0	34	
						537 9								
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT			34	

FOGMT UNIT A			WELL #:	8H	RRCID ->	278103	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6682	-	11722

05	2697 X	934	-0-	-1763	-0-	46 1	825 3	1 4	Y	56	69	0	12	
						1 4	62 9							
06	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	278 1	2086 3	176 9	Y	160	146	0	26	
						176 9								
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	299 1	2318 3	1 4	Y	166	163	0	29	
						1 4	183 9							
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	310 1	2247 3	202 9	Y	184	183	0	30	
						202 9								
*09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	290 1	2007 3	257 9	Y	234	226	0	38	
						257 9								
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			38	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #:	11H	RRCID ->	278111	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8461	-	13537

05	5859 X	3588	-0-	-2271	-0-	91 1	3104 3	393 9	Y	357	362	0	17	
						393 9								
06	5670 X	3390	-0-	-2280	-0-	86 1	2924 3	380 9	Y	345	346	0	16	
						86 1								
07	5611 X	2661	-0-	-2950	-0-	78 1	2259 3	3 4	Y	292	291	0	17	
						3 4	321 9							
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	138 1	4096 3	1 4	Y	313	315	0	15	
						1 4	344 9							
09	4080 X	3731	-0-	-349	-0-	107 1	3212 3	1 4	Y	374	375	0	14	
						1 4	411 9							
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT			14	

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 #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	106	1	2699	3	Y	270	270	0			7
						3	4	297	9							
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	104	1	2653	3	Y	262	262	0			7
						2	4	288	9							
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	96	1	2798	3	Y	302	302	0			7
						12	4	332	9							
08	3100 N	3379	-0-	279	279	122	1	2932	3	Y	294	296	0			5
						2	4	323	9							
*09	3227 X	2948	-0-	-279	-0-	127	1	2502	3	Y	288	284	0			9
						2	4	317	9							
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					9

 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	3	Y	221	221	0			13
						1	4	243	9							
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1489	3	Y	178	178	0			13
						1	4	196	9							
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	39	1	1147	3	Y	121	121	0			13
						5	4	133	9							
08	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	50	1	1202	3	Y	181	183	0			11
						1	4	199	9							
09	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	46	1	916	3	Y	209	206	0			14
						1	4	230	9							
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					14

 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	246	1	2897	3	N	386	386	0			22
						425	9									
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	252	1	2855	3	N	400	403	0			19
						1	4	440	9							
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	210	1	2696	3	N	356	357	0			18
						2	4	392	9							
08	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	217	1	2531	3	N	380	379	0			19
						1	4	418	9							
09	3090 X	2606	-0-	-484	-0-	187	1	2030	3	N	353	353	0			19
						1	4	388	9							
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					19

 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	287	1	3387	3	N	823	825	0			42
						905	9									
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	287	1	3261	3	N	720	728	0			34
						2	4	792	9							
07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	267	1	3435	3	N	722	721	0			35
						3	4	794	9							
08	4402 X	3942	-0-	-460	-0-	244	1	2864	3	N	756	754	0			37
						2	4	832	9							
09	4260 X	3281	-0-	-979	-0-	214	1	2333	3	N	665	665	0			37
						2	4	732	9							
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278181	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 7245 - 12189		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3224 X	3008	-0-	-216	-0-	214 1	2530 3		N	240	241 0		12
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	264 9	2215 3		N	270	273 0		9
07	2759 X	2698	-0-	-61	-0-	195 1	2165 3		N	330	329 0		10
08	3007 X	2483	-0-	-524	-0-	1 4	2011 3		N	272	272 0		10
09	2910 X	2106	-0-	-804	-0-	168 1	1646 3		N	280	279 0		11
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	2 4	308 9		N	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		84H	RRCID ->	278219	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7705 - 13091		
05	6944 X	3005	-0-	-3939	-0-	92 1	2640 3		Y	245	253 0		12
06	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	3 4	6514 3		Y	561	551 0		22
07	7688 X	6946	-0-	-742	-0-	257 1	5802 3		Y	787	780 0		29
08	7688 X	5364	-0-	-2324	-0-	1 4	4277 3		Y	802	798 0		33
09	7380 X	5972	-0-	-1408	-0-	241 1	5139 3		Y	527	539 0		21
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-	37 4	580 9		Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		87H	RRCID ->	278220	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7923 - 13512		
05	7285 X	6392	-0-	-893	-0-	204 1	5824 3		Y	326	324 0		18
06	7050 X	2944	-0-	-4106	-0-	5 4	2749 3		Y	78	87 0		9
07	6789 X	3595	-0-	-3194	-0-	109 1	3107 3		Y	308	301 0		16
08	6789 X	3558	-0-	-3231	-0-	86 9	339 9		Y	155	160 0		11
09	6510 X	2739	-0-	-3771	-0-	129 1	2504 3		Y	102	104 0		9
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	20 4			Y	NO RPT			9

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		86H	RRCID ->	278222	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 8086 - 13233		
05	4402 X	4206	-0-	-196	-0-	131 1	3762 3		Y	281	278 0		7
06	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	4 4	7001 3		Y	409	405 0		11
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	276 1	7630 3		Y	405	406 0		10
08	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	1 4	6423 3		Y	310	311 0		9
*09	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	317 1	5045 3		Y	101	109 0		1
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	48 4	111 9		Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 92H			RRCID -> 278232			COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509		
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	

05	3100 N	4485	-0-	1385	1385	135 1	3883 3	4 4	463 9	Y	421	416 0	21	
06	3000 N	4188	-0-	1188	2573	140 1	3536 3	512 9		Y	465	464 0	22	
07	7212 X	4639	-0-	-2573	-0-	156 1	3765 3	24 4	694 9	Y	631	626 0	27	
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	185 1	3934 3	3 4	701 9	Y	637	633 0	31	
*09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	173 1	3508 3	451 9		Y	410	420 0	21	
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		21	

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 135H			RRCID -> 278279			COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450		

05	2604 X	2407	-0-	-197	-0-	79 1	1998 3	2 4	328 9	Y	298	299 0	11	
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	87 1	2224 3	2 4	392 9	Y	356	355 0	12	
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	72 1	2110 3	9 4	205 9	Y	186	187 0	11	
08	2387 X	1844	-0-	-543	-0-	70 1	1672 3	1 4	101 9	Y	92	94 0	9	
09	2310 X	1788	-0-	-522	-0-	77 1	1524 3	1 4	186 9	Y	169	167 0	11	
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT		11	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 32H			RRCID -> 278312			COMPL. DATE 12/17/2017			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024		

05	5983 X	4730	-0-	-1253	-0-	317 1	3625 3	11 4	777 9	Y	706	696 0	39	
06	5100 X	4640	-0-	-460	-0-	371 1	3513 3	15 4	741 9	Y	674	692 0	21	
07	5177 X	4175	-0-	-1002	-0-	274 1	3293 3	1 4	607 9	Y	552	547 0	26	
08	5177 X	4719	-0-	-458	-0-	208 1	3700 3	2 4	809 9	Y	735	738 0	23	
09	5010 X	4584	-0-	-426	-0-	187 1	3549 3	3 4	845 9	Y	768	774 0	17	
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT		17	

LA BANDERA RANCH			WELL #: 6H			RRCID -> 278313			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	156	-0-	156	156	36 1	120 3			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807														
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
05		4991 X	4585	-0-	-406	-0-	294 1	3368 3	Y	830	816	0		39
							10 4	913 9						
06		4830 X	4750	-0-	-80	-0-	360 1	3419 3	Y	869	885	0		23
							15 4	956 9						
07		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	275 1	3301 3	Y	875	866	0		32
							1 4	963 9						
08		4495 X	3895	-0-	-600	-0-	158 1	2822 3	Y	830	835	0		27
							2 4	913 9						
09		4350 X	4058	-0-	-292	-0-	154 1	2927 3	Y	886	892	0		21
							2 4	975 9						
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT				21

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908														
05		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	318 1	3643 3	Y	702	690	0		33
							11 4	772 9						
06		4260 X	3577	-0-	-683	-0-	280 1	2648 3	Y	580	596	0		17
							11 4	638 9						
07		4650 X	3620	-0-	-1030	-0-	231 1	2774 3	Y	558	553	0		22
							1 4	614 9						
08		4650 X	4039	-0-	-611	-0-	177 1	3153 3	Y	643	646	0		19
							2 4	707 9						
09		4500 X	3815	-0-	-685	-0-	155 1	2936 3	Y	656	662	0		13
							2 4	722 9						
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT				13

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567														
05		9331 X	2299	-0-	-7032	-0-	161 1	1898 3	N	218	218	0		19
							240 9							
06		9030 X	2020	-0-	-7010	-0-	140 1	1592 3	N	261	264	0		16
							1 4	287 9						
07		5735 X	2112	-0-	-3623	-0-	122 1	1583 3	N	368	365	0		19
							2 4	405 9						
08		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	550 1	6424 3	N	1103	1087	0		35
							3 4	1213 9						
*09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	336 1	3657 3	N	572	581	0		26
							3 4	629 9						
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT				26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650														
05		5735 X	3114	-0-	-2621	-0-	98 1	2813 3	Y	182	175	0		7
							3 4	200 9						
06		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	196 1	4975 3	Y	386	379	0		14
							1 4	425 9						
07		T. A.	6912	-0-	6912	6912	246 1	5917 3	Y	647	638	0		23
							37 4	712 9						
08		T. A.	5846	-0-	5846	12758	239 1	5082 3	Y	474	477	0		20
							4 4	521 9						
09		T. A.	5767	-0-	5767	18525	253 1	5169 3	Y	313	320	0		13
							1 4	344 9						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	18525			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
 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

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
05	1922 X	1804	-0-	-118	-0-	106 1 450 9	1248 3	N	409	415 0	23
06	3810 X	902	-0-	-2908	-0-	59 1 176 9	667 3	N	160	170 0	13
07	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	293 1 3 4	3766 3	N	1230	1209 0	34
08	3937 X	2943	-0-	-994	-0-	175 1 1 4	2049 3	N	653	661 0	26
09	2070 X	1572	-0-	-498	-0-	97 1 1 4	1056 3	N	380	385 0	21
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

05	2015 X	1943	-0-	-72	-0-	54 1 1 4	1530 3	Y	325	323 0	13
06	1740 X	1489	-0-	-251	-0-	46 1 294 9	1149 3	Y	267	270 0	10
07	1054 X	524	-0-	-530	-0-	15 1 2 4	366 3	Y	128	133 0	5
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	865 3	Y	174	172 0	7
*09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	50 1 161 9	1023 3	Y	146	148 0	5
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	1487 3	Y	551	538 0	24
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	58 1 381 9	1464 3	Y	346	354 0	16
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	62 1 9 4	1482 3	Y	399	398 0	17
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	1605 3	Y	219	225 0	11
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	72 1 185 9	1465 3	Y	168	171 0	8
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE METCALF UNIT		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	278532	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7957	-	13990	
05		6276 X	6276	-0-	-0-	127 524	1 9	5625	3	Y	476	472	0	11
06		6363 X	6363	-0-	-0-	117 435	1 9	5811	3	Y	395	372	0	27 1 7
07		6243 X	6243	-0-	-0-	125 457	1 9	5661	3	Y	415	418	0	4
08		6121 X	6121	-0-	-0-	120 558	1 9	5443	3	Y	507	504	0	7
*09		5552 X	5552	-0-	-0-	118 486	1 9	4948	3	Y	442	439	0	10
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642					Y	NO RPT			10
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	278533	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7871	-	14008	
05		6795 X	6795	-0-	-0-	139 509	1 9	6147	3	Y	463	460	0	13
06		7027 X	7027	-0-	-0-	127 608	1 9	6292	3	Y	553	516	0	37 1 13
07		7316 X	7316	-0-	-0-	143 707	1 9	6466	3	Y	643	646	0	10
08		6230 X	6230	-0-	-0-	121 633	1 9	5476	3	Y	575	574	0	11
*09		6245 X	6245	-0-	-0-	131 602	1 9	5512	3	Y	547	542	0	16
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673					Y	NO RPT			16
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:	39H	RRCID ->	278595	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8844	-	13315	
05		4185 X	3732	-0-	-453	27 6	1 4	3520	3	Y	163	158	0	43
06		4050 X	3327	-0-	-723	22 12	1 4	3205	3	Y	80	98	0	25
07		3720 X	2622	-0-	-1098	18 1	1 4	2526	3	Y	70	59	0	36
08		3720 X	3132	-0-	-588	23 72	1 9	3037	3	Y	65	79	0	22
09		3600 X	2052	-0-	-1548	20 35	1 9	1997	3	Y	32	34	0	20
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720					Y	NO RPT			20
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:	42H	RRCID ->	278606	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8746	-	14824	
05		10850 X	3194	-0-	-7656	23 6	1 4	3135	3	Y	27	74	0	65
06		12490 X	12490	-0-	-0-	87 43	1 4	12077	3	Y	257	255	0	67
07		9765 X	9117	-0-	-648	61 4	1 4	8802	3	Y	227	186	0	108
08		9765 X	9123	-0-	-642	67 295	1 9	8761	3	Y	268	306	0	70
09		9450 X	8837	-0-	-613	83 297	1 9	8457	3	Y	270	255	0	85
10		9765 X	NO RPT	-0-	-9765					Y	NO RPT			85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	104	1	14244	3	Y	295	286	0	78
							27	4	325	9					
06		13620 X	13248	-0-	-372	-0-	92	1	12953	3	Y	142	176	0	44
							47	4	156	9					
07		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	94	1	13606	3	Y	175	142	0	77
							7	4	193	9					
08		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	103	1	13377	3	Y	162	193	0	46
							178	9							
*09		14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	137	1	13915	3	Y	183	172	0	57
							201	9							
10		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT			57

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506															
05		11377 X	9926	-0-	-1451	-0-	59	1	9598	3	Y	244	254	0	30
							1	4	268	9					
06		10890 X	9415	-0-	-1475	-0-	53	1	9096	3	Y	227	220	0	37
							16	4	250	9					
07		11253 X	9582	-0-	-1671	-0-	49	1	9220	3	Y	284	267	0	54
							1	4	312	9					
08		10354 X	9654	-0-	-700	-0-	52	1	9357	3	Y	223	212	0	65
							245	9							
09		9960 X	9052	-0-	-908	-0-	68	1	8755	3	Y	207	243	0	29
							1	4	228	9					
10		9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092															
05		7688 X	6878	-0-	-810	-0-	241	1	6134	3	Y	452	452	0	18
							6	4	497	9					
06		7440 X	7137	-0-	-303	-0-	250	1	6381	3	Y	455	455	0	18
							5	4	501	9					
07		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	210	1	6160	3	Y	410	410	0	18
							27	4	451	9					
08		6696 X	6559	-0-	-137	-0-	246	1	5890	3	Y	381	385	0	14
							4	4	419	9					
09		6480 X	6036	-0-	-444	-0-	271	1	5319	3	Y	403	397	0	20
							3	4	443	9					
10		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271															
05		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	151	1	3832	3	Y	381	381	0	17
							4	4	419	9					
06		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	278	1	7077	3	Y	555	553	0	19
							5	4	611	9					
07		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	248	1	7246	3	Y	474	475	0	18
							31	4	521	9					
08		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	257	1	6141	3	Y	555	557	0	16
							4	4	611	9					
*09		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	284	1	5577	3	Y	443	437	0	22
							3	4	487	9					
10		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278641		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459			
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	
05	3317 X	3245	-0-	-72	-0-	206 1 614 9	2425 3	Y	558	556 0	18
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	194 1 1 4	2198 3	Y	327	335 0	10
07	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	157 1 2 4	2021 3	Y	358	357 0	11
08	3255 X	2569	-0-	-686	-0-	170 1 1 4	1992 3	Y	369	368 0	12
09	3150 X	2306	-0-	-844	-0-	163 1 1 4	1775 3	Y	334	334 0	12
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		12
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278680		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027			
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	55 1 265 9	2455 3	Y	241	238 0	5
06	3000 N	4184	-0-	1184	1184	76 1 350 9	3758 3	Y	318	295 0	7
07	3100 N	3055	-0-	-45	1139	60 1 279 9	2716 3	Y	254	257 0	4
08	3100 N	2490	-0-	-610	529	47 1 310 9	2133 3	Y	282	281 0	5
*09	2930 X	2401	-0-	-529	-0-	49 1 283 9	2069 3	Y	257	254 0	8
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		8
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 41H		RRCID -> 278681		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137			
05	7967 X	2014	-0-	-5953	-0-	14 1 4 4	1942 3	Y	49	68 0	37
06	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-			Y	-0-	37 0	-0-
07	7285 X	6	-0-	-7279	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-		-0-
09	7050 X	2655	-0-	-4395	-0-	25 1 76 9	2554 3	Y	69	58 0	11
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		11
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #: 40H		RRCID -> 278682		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038			
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	46 1 13 4	6359 3	Y	296	287 0	71
06	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	44 1 22 4	6115 3	Y	156	189 0	38
07	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	48 1 3 4	6919 3	Y	177	144 0	71
08	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	53 1 189 9	6921 3	Y	172	203 0	40
*09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	59 1 151 9	5995 3	Y	137	134 0	43
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT		43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		5177 X	4147	-0-	-1030	-0-	107 1	3689 3	3	Y	318	305 0		34
							1 4	350 9						
06		5010 X	4339	-0-	-671	-0-	98 1	3870 3	3	Y	336	342 0		28
							1 4	370 9						
07		7905 X	4047	-0-	-3858	-0-	108 1	3545 3	3	Y	345	349 0		24
							14 4	380 9						
08		6076 X	4668	-0-	-1408	-0-	149 1	4105 3	3	Y	376	372 0		28
							414 9							
09		5550 X	4450	-0-	-1100	-0-	115 1	3975 3	3	Y	327	331 0		24
							360 9							
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				Y	NO RPT			24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146														
05		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	182 1	4617 3	3	Y	409	409 0		12
							4 4	450 9						
06		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	175 1	4440 3	3	Y	359	358 0		13
							3 4	395 9						
07		5115 X	2949	-0-	-2166	-0-	82 1	2432 3	3	Y	385	385 0		13
							11 4	424 9						
08		5115 X	4135	-0-	-980	-0-	148 1	3536 3	3	Y	408	411 0		10
							2 4	449 9						
09		4950 X	4288	-0-	-662	-0-	193 1	3786 3	3	Y	279	275 0		14
							2 4	307 9						
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-				Y	NO RPT			14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184														
05		4898 X	4229	-0-	-669	-0-	140 1	3552 3	3	N	485	485 0		11
							3 4	534 9						
06		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	166 1	4230 3	3	N	453	453 0		11
							3 4	498 9						
07		4898 X	4179	-0-	-719	-0-	124 1	3643 3	3	N	360	361 0		10
							16 4	396 9						
08		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	174 1	4166 3	3	N	626	628 0		8
							3 4	689 9						
09		4740 X	3891	-0-	-849	-0-	164 1	3229 3	3	N	451	446 0		13
							2 4	496 9						
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				N	NO RPT			13

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
05		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	76 1	2605 3	3	Y	142	139 0		15
							156 9							
06		3270 X	1709	-0-	-1561	-0-	40 1	1577 3	3	Y	84	92 0		7
							92 9							
07		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	78 1	2559 3	3	Y	141	139 0		9
							10 4	155 9						
08		2697 X	2412	-0-	-285	-0-	79 1	2183 3	3	Y	136	135 0		10
							150 9							
09		2610 X	350	-0-	-2260	-0-	8 1	295 3	3	Y	43	51 0		2
							47 9							
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			2

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8556 X	8553	-0-	-3	-0-	1084	1	6818	3	Y	592	582 0	48
						651	9						
06	8280 X	6679	-0-	-1601	-0-	697	1	5302	3	Y	618	614 0	52
						680	9						
07	8649 X	7370	-0-	-1279	-0-	936	1	5860	3	Y	522	531 0	43
						574	9						
08	8649 X	7288	-0-	-1361	-0-	821	1	5884	3	Y	530	534 0	39
						583	9						
*09	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	1025	1	7320	3	Y	467	471 0	35
						514	9						
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT		35

 DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	562	1	2931	3	N	621	624 0	56
						6	4	683	9				
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	555	1	2857	3	N	584	586 0	54
						9	4	642	9				
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	508	1	2741	3	N	530	533 0	51
						103	4	583	9				
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	544	1	2906	3	N	435	447 0	39
						2	4	479	9				
*09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	536	1	2904	3	N	565	554 0	50
						6	4	622	9				
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT		50

 DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

05	4061 X	2153	-0-	-1908	-0-	297	1	1545	3	N	280	273 0	20
						3	4	308	9				
06	3930 X	2156	-0-	-1774	-0-	300	1	1541	3	N	282	280 0	22
						5	4	310	9				
07	4061 X	2023	-0-	-2038	-0-	262	1	1415	3	N	266	266 0	22
						53	4	293	9				
08	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	278	1	1487	3	N	225	230 0	17
						1	4	248	9				
09	2160 X	1898	-0-	-262	-0-	252	1	1364	3	N	254	252 0	19
						3	4	279	9				
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT		19

 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	161	1	4448	3	Y	574	574 0	6
						1	4	631	9				
06	6030 X	5784	-0-	-246	-0-	185	1	4893	3	Y	639	638 0	7
						3	4	703	9				
07	5673 X	5491	-0-	-182	-0-	183	1	4592	3	Y	616	612 0	11
						38	4	678	9				
08	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	210	1	5129	3	Y	647	650 0	8
						1	4	712	9				
*09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	197	1	4762	3	Y	642	637 0	13
						2	4	706	9				
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					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									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 119H		RRCID -> 278710		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7868 - 14069	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	278 1 7 4	7059 3 506 9	Y	460	461 0	12
06	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	257 1 5 4	6550 3 523 9	Y	475	474 0	13
07	8091 X	6839	-0-	-1252	-0-	209 1 26 4	6108 3 496 9	Y	451	452 0	12
08	8091 X	6872	-0-	-1219	-0-	254 1 4 4	6065 3 549 9	Y	499	502 0	9
09	7830 X	6352	-0-	-1478	-0-	284 1 3 4	5569 3 496 9	Y	451	445 0	15
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT		15
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 121H		RRCID -> 278711		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7395		PERF. 8133 - 14240	
05	11594 X	8052	-0-	-3542	-0-	266 1 6 4	6738 3 1042 9	Y	947	946 0	28
06	9690 X	7493	-0-	-2197	-0-	252 1 5 4	6413 3 823 9	Y	748	748 0	28
07	7781 X	6836	-0-	-945	-0-	199 1 25 4	5836 3 776 9	Y	705	706 0	27
08	7781 X	7436	-0-	-345	-0-	264 1 4 4	6310 3 858 9	Y	780	786 0	21
*09	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	324 1 4 4	6373 3 875 9	Y	795	784 0	32
10	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT		32
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278719		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 8389 - 14577	
05	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	221 1 725 9	9802 3	Y	659	654 0	22
06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	211 1 507 9	10428 3	Y	461	436 0 30 1	17
07	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	225 1 547 9	10169 3	Y	497	500 0	14
08	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	193 1 647 9	8746 3	Y	588	585 0	17
*09	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	217 1 655 9	9134 3	Y	595	589 0	23
10	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			Y	NO RPT		23
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 53H		RRCID -> 278720		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7856 - 13259	
05	7285 X	7126	-0-	-159	-0-	226 1 2 4	6250 3 648 9	Y	589	589 0	10
06	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	234 1 4 4	6202 3 679 9	Y	617	617 0	10
07	7316 X	6681	-0-	-635	-0-	228 1 48 4	5750 3 655 9	Y	595	591 0	14
08	7316 X	7256	-0-	-60	-0-	259 1 1 4	6332 3 664 9	Y	604	607 0	11
*09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	270 1 2 4	6537 3 706 9	Y	642	636 0	17
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	278721	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7946 - 14083
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	92	91 0
						101	9					2
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	57	54 0 3 1
						63	9					2
07	868 N	681	-0-	-187	-0-	13	1	573	3	Y	86	86 0
						95	9					2
08	744 N	472	-0-	-272	-0-	9	1	400	3	Y	57	57 0
						63	9					2
*09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	23	1	983	3	Y	115	112 0
						127	9					5
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	5

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		120H	RRCID ->	278724	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7965 - 14099
05	6107 X	2751	-0-	-3356	-0-	94	1	2393	3	Y	238	238 0
						2	4	262	9			9
06	5910 X	2697	-0-	-3213	-0-	92	1	2350	3	Y	230	230 0
						2	4	253	9			9
07	5642 X	4727	-0-	-915	-0-	139	1	4078	3	Y	447	445 0
						18	4	492	9			11
08	5084 X	4883	-0-	-201	-0-	174	1	4171	3	Y	486	489 0
						3	4	535	9			8
*09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	194	1	3816	3	Y	445	439 0
						2	4	490	9			14
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT	14

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		54H	RRCID ->	278806	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7982 - 13301
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	3	Y	257	257 0
						1	4	283	9			3
06	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	94	1	2467	3	Y	264	263 0
						1	4	290	9			4
07	3286 X	3102	-0-	-184	-0-	108	1	2700	3	Y	247	246 0
						22	4	272	9			5
08	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	96	1	2336	3	Y	255	256 0
						281	9					4
09	3180 X	2850	-0-	-330	-0-	102	1	2476	3	Y	246	244 0
						1	4	271	9			6
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	6

FOGMT		WELL #:		21SP	RRCID ->	278807	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	6772 - 12386
05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	180	1	6203	3	Y	274	262 0
						1	4	301	9			32
06	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	162	1	6402	3	Y	265	272 0
						2	4	292	9			25
07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	221	1	7245	3	Y	339	337 0
						29	4	373	9			27
08	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	221	1	6121	3	Y	244	248 0
						1	4	268	9			23
*09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	170	1	5851	3	Y	221	224 0
						243	9					20
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278808	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7578	- 11925		
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	

05		3534 X	3273	-0-	-261	-0-	483 1	2518 3	Y	243		247 0		22	
							5 4	267 9							
06		3420 X	3332	-0-	-88	-0-	498 1	2560 3	Y	242		242 0		22	
							8 4	266 9							
07		3751 X	3095	-0-	-656	-0-	434 1	2349 3	Y	203		206 0		19	
							89 4	223 9							
08		3565 X	3146	-0-	-419	-0-	468 1	2493 3	Y	167		171 0		15	
							1 4	184 9							
09		3450 X	2991	-0-	-459	-0-	428 1	2320 3	Y	216		212 0		19	
							5 4	238 9							
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT				19	

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278815	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8007	- 14137		

05		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	170 1	7551 3	Y	667		662 0		16	
							734 9								
06		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	154 1	7601 3	Y	570		536 0	37 1	13	
							627 9								
07		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	165 1	7437 3	Y	591		595 0		9	
							650 9								
08		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	153 1	6923 3	Y	655		652 0		12	
							721 9								
*09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	169 1	7081 3	Y	637		630 0		19	
							701 9								
10		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT				19	

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		118H	RRCID ->	278816	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7781	- 14102		

05		5704 X	5430	-0-	-274	-0-	187 1	4730 3	Y	463		463 0		13	
							4 4	509 9							
06		5370 X	4995	-0-	-375	-0-	174 1	4415 3	Y	366		366 0		13	
							3 4	403 9							
07		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	155 1	4552 3	Y	378		378 0		13	
							20 4	416 9							
08		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	190 1	4549 3	Y	453		455 0		11	
							3 4	498 9							
09		4950 X	4836	-0-	-114	-0-	211 1	4149 3	Y	430		424 0		17	
							3 4	473 9							
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT				17	

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	278817	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8159	- 18289		

05		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	45 1	8665 3	Y	1508		1492 0		53	
							1659 9								
06		9810 X	8892	-0-	-918	-0-	18 1	7476 3	Y	1265		1273 0		45	
							6 4	1392 9							
07		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	13 1	7337 3	Y	1421		1389 0		77	
							36 4	1563 9							
08		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	7 1	8447 3	Y	1599		1612 0		64	
							4 4	1759 9							
*09		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	6 1	7803 3	Y	1454		1443 0		75	
							18 4	1599 9							
10		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			Y	NO RPT				75	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102			BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 278820		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8137 - 18276	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
05		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	37 1	7159 3	Y	1261	1250 0		39			
06		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	1387 9	19 1	Y	1152	1155 0		36			
07		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	6 4	7700 3	Y	1282	1253 0		65			
08		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	16 1	1267 9	Y	1324	1340 0		49			
*09		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	36 4	7929 3	Y	1245	1234 0		60			
10		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-	6 1	1410 9	Y	NO RPT			60			
							5 4	7928 3								
							20 4	1456 9								
								8401 3								
								1370 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #: 3H			RRCID -> 278821		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH 7696					PERF. 8091 - 18299		
05		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	42 1	8177 3	Y	1518	1498 0		49			
06		8490 X	8255	-0-	-235	-0-	1670 9	17 1	Y	1120	1133 0		36			
07		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	6 4	7000 3	Y	1413	1377 0		72			
08		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	14 1	1232 9	Y	1259	1284 0		47			
*09		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	37 4	7770 3	Y	1097	1092 0		52			
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-	6 1	1554 9	Y	NO RPT			52			
							3 4	7148 3								
							5 1	1385 9								
							16 4	6652 3								
								1207 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 15H			RRCID -> 278842		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 7850					PERF. 8370 - 12732		
05		2976 X	2965	-0-	-11	-0-	193 1	2211 3	Y	504	496 0		25			
06		2880 X	2765	-0-	-115	-0-	7 4	554 9	Y	422	434 0		13			
07		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	219 1	2073 3	Y	622	615 0		20			
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	9 4	464 9	Y	372	376 0		16			
09		2370 X	2297	-0-	-73	-0-	252 1	3027 3	Y	298	303 0		11			
10		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	1 4	684 9	Y	NO RPT			11			
							127 1	2258 3								
							1 4	409 9								
							98 1	1869 3								
							2 4	328 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 14H			RRCID -> 278860		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 7874					PERF. 8318 - 12616		
05		4464 X	3280	-0-	-1184	-0-	223 1	2559 3	Y	445	438 0		20			
06		4260 X	3094	-0-	-1166	-0-	8 4	490 9	Y	368	378 0		10			
07		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	256 1	2423 3	Y	499	494 0		15			
08		3565 X	3087	-0-	-478	-0-	10 4	405 9	Y	345	348 0		12			
09		3450 X	2632	-0-	-818	-0-	305 1	3671 3	Y	282	286 0		8			
10		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	1 4	549 9	Y	NO RPT			8			
							143 1	2562 3								
							2 4	380 9								
							116 1	2204 3								
							2 4	310 9								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559												
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

05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	284 1	3248 3	Y	430	422 0		25
						10 4	473 9					
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	357 1	3383 3	Y	394	405 0		14
						14 4	433 9					
07	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	292 1	3511 3	Y	415	411 0		18
						1 4	457 9					
08	2542 X	1843	-0-	-699	-0-	86 1	1538 3	Y	198	201 0		15
						1 4	218 9					
09	2460 X	1882	-0-	-578	-0-	84 1	1588 3	Y	190	194 0		11
						1 4	209 9					
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600												

05	3472 X	1315	-0-	-2157	-0-	95 1	1089 3	N	116	114 0		19
						3 4	128 9					
06	2370 X	1100	-0-	-1270	-0-	93 1	881 3	N	111	118 0		12
						4 4	122 9					
07	2015 X	1484	-0-	-531	-0-	99 1	1183 3	N	184	182 0		14
						202 9						
08	2015 X	1215	-0-	-800	-0-	53 1	943 3	N	198	200 0		12
						1 4	218 9					
09	1950 X	1641	-0-	-309	-0-	67 1	1277 3	N	269	271 0		10
						1 4	296 9					
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206												

05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	268 1	3074 3	Y	396	390 0		21
						10 4	436 9					
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	365 1	3460 3	Y	498	507 0		12
						15 4	548 9					
07	4340 X	4011	-0-	-329	-0-	273 1	3289 3	Y	407	403 0		16
						1 4	448 9					
08	4340 X	2544	-0-	-1796	-0-	122 1	2158 3	Y	239	241 0		14
						1 4	263 9					
09	4200 X	1878	-0-	-2322	-0-	85 1	1607 3	Y	168	172 0		10
						1 4	185 9					
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			10

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892												

05	1612 N	1294	-0-	-318	-0-	170 1	889 3	Y	212	218 0		16
						2 4	233 9					
06	1740 N	1316	-0-	-424	-0-	174 1	895 3	Y	222	221 0		17
						3 4	244 9					
07	1519 N	1323	-0-	-196	-0-	162 1	878 3	Y	227	227 0		17
						33 4	250 9					
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	176 1	937 3	Y	179	184 0		12
						197 9						
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	185 1	999 3	Y	233	228 0		17
						2 4	256 9					
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	338	1	1762	3	Y	376	378	0		33
						4	4	414	9						
06	3150 X	2606	-0-	-544	-0-	358	1	1842	3	Y	364	365	0		32
						6	4	400	9						
07	3255 X	2451	-0-	-804	-0-	314	1	1695	3	Y	344	345	0		31
						64	4	378	9						
08	3255 X	2480	-0-	-775	-0-	345	1	1841	3	Y	266	275	0		22
						1	4	293	9						
09	2730 X	2565	-0-	-165	-0-	341	1	1845	3	Y	341	335	0		28
						4	4	375	9						
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				28

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	107	1	557	3	Y	218	213	0		19
						1	4	240	9						
06	1230 N	284	-0-	-946	-0-	33	1	166	3	Y	77	89	0		7
						85	9								
07	713 N	607	-0-	-106	-0-	19	1	105	3	Y	435	406	0		36
						4	4	479	9						
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	57	1	302	3	Y	934	895	0		75
						1027	9								
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	230	3	Y	119	179	0		15
						131	9								
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				15

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

05	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	460	1	2399	3	Y	342	345	0		30
						5	4	376	9						
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	528	1	2712	3	Y	320	321	0		29
						8	4	352	9						
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	674	1	3645	3	Y	305	305	0		29
						138	4	336	9						
08	3503 X	2583	-0-	-920	-0-	377	1	2010	3	Y	177	189	0		17
						1	4	195	9						
09	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	370	1	2005	3	Y	309	298	0		28
						4	4	340	9						
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				28

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	57	1	3173	3	Y	772	748	0		46
						849	9								
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	48	1	2306	3	Y	399	416	0		29
						439	9								
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	57	1	2840	3	Y	225	243	0		11
						1	4	248	9						
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	60	1	2498	3	Y	351	350	0		12
						386	9								
*09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	90	1	2974	3	Y	1095	1034	0		73
						1	4	1205	9						
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-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									
DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 279238	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 7028	PERF. 7675 - 12118					
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		
05	3100 N	6371	-0-	3271	5015	964 1	5020 3	Y	343	350 0	36		
06	3000 N	5870	-0-	2870	7885	10 4	377 9						
07	13718 X	5833	-0-	-7885	-0-	897 1	4611 3	Y	316	318 0	34		
08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	14 4	348 9						
*09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	831 1	4491 3	Y	311	311 0	34		
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	169 4	342 9						
						915 1	4882 3	Y	242	250 0	26		
						3 4	266 9						
						902 1	4885 3	Y	316	310 0	32		
						10 4	348 9						
								Y	NO RPT		32		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #: 28H	RRCID -> 279262	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 9930 - 19236					
05	16833 X	16090	-0-	-743	-0-	95 1	15709 3	Y	257	271 0	30		
06	16380 X	15885	-0-	-495	-0-	3 4	283 9						
07	16926 X	15260	-0-	-1666	-0-	90 1	15546 3	Y	202	200 0	32		
08	16926 X	14215	-0-	-2711	-0-	27 4	222 9						
09	15900 X	14135	-0-	-1765	-0-	79 1	15028 3	Y	136	140 0	28		
10	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-	3 4	150 9						
						77 1	13914 3	Y	204	178 0	54		
						224 9							
						108 1	13897 3	Y	116	152 0	18		
						2 4	128 9						
								Y	NO RPT		18		
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #: 26H	RRCID -> 279263	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH 8596	PERF. 8635 - 19488					
05	11470 X	10279	-0-	-1191	-0-	61 1	10029 3	Y	171	176 0	19		
06	11040 X	9668	-0-	-1372	-0-	1 4	188 9						
07	11129 X	10043	-0-	-1086	-0-	54 1	9446 3	Y	137	134 0	22		
08	10943 X	9447	-0-	-1496	-0-	17 4	151 9						
09	10230 X	8863	-0-	-1367	-0-	53 1	9849 3	Y	127	124 0	25		
10	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-	1 4	140 9						
						52 1	9251 3	Y	131	120 0	36		
						144 9							
						68 1	8673 3	Y	110	131 0	15		
						1 4	121 9						
								Y	NO RPT		15		
FOGMT				WELL #: 18SP	RRCID -> 279266	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 7077 - 12328					
05	3782 X	2748	-0-	-1034	-0-	72 1	2471 3	Y	186	184 0	18		
06	3660 X	2471	-0-	-1189	-0-	205 9							
07	3534 X	2515	-0-	-1019	-0-	56 1	2226 3	Y	171	177 0	12		
08	3534 X	2567	-0-	-967	-0-	1 4	188 9						
09	3360 X	2590	-0-	-770	-0-	68 1	2217 3	Y	201	202 0	11		
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	9 4	221 9						
						82 1	2252 3	Y	212	210 0	13		
						233 9							
						67 1	2294 3	Y	208	208 0	13		
						229 9							
								Y	NO RPT		13		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6510 X	5128	-0-	-1382	-0-	137	1 4	4724 3	Y	242	234 0		28
06	5970 X	5370	-0-	-600	-0-	126	1 4	4989 3	Y	230	236 0		22
07	5394 X	5343	-0-	-51	-0-	150	1 4	4914 3	Y	235	238 0		19
08	5394 X	3523	-0-	-1871	-0-	117	1 9	3227 3	Y	163	167 0		15
09	5370 X	3137	-0-	-2233	-0-	179	1 9	2889 3	Y	149	151 0		13
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	164	1 9		Y	NO RPT			13

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572													
05	3565 X	2623	-0-	-942	-0-	308	1 9	1938 3	Y	343	339 0		28
06	3450 X	3025	-0-	-425	-0-	310	1 9	2356 3	Y	326	325 0		29
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	418	1 9	2617 3	Y	335	339 0		25
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	411	1 9	2941 3	Y	312	314 0		23
09	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	250	1 9	1788 3	Y	298	300 0		21
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	328	1 9		Y	NO RPT			21

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537													
05	3906 X	2889	-0-	-1017	-0-	333	1 9	2093 3	Y	421	415 0		35
06	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	463	1 9	2851 3	Y	399	398 0		36
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	439	1 9	2747 3	Y	376	381 0		31
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	414	1 9	3099 3	Y	368	371 0		28
*09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	405	1 9	1959 3	Y	381	383 0		26
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	274	1 9		Y	NO RPT			26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421													
05	2480 X	768	-0-	-1712	-0-	18	1 9	450 3	Y	273	274 0		4
06	2400 X	148	-0-	-2252	-0-	300	4 1	107 3	Y	34	35 0		3
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	37	1 9	358 3	Y	84	84 0		3
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12	2 4	92 9	Y	318	318 0		3
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	30	1 9	703 3	Y	219	216 0		6
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	350	28 1	544 3	Y	NO RPT			6
						241	1 9		Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102									
STUMBERG RANCH			WELL #: 41H		RRCID -> 279312		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7496		PERF. 7832 - 12147	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	354	1	3196	3	Y	563	559 0
						619	9					52
06	3420 X	2254	-0-	-1166	-0-	171	1	1788	3	Y	268	275 0
						295	9					45
07	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	385	1	3725	3	Y	629	617 0
						5	4	692	9			57
08	4247 X	4189	-0-	-58	-0-	281	1	3256	3	Y	593	592 0
						652	9					58
09	4110 X	3991	-0-	-119	-0-	283	1	3148	3	Y	507	527 0
						2	4	558	9			38
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT	38

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #: 117H		RRCID -> 279317		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7985 - 14182	
05	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	503	1	12786	3	Y	504	504 0
						12	4	554	9			27
06	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	436	1	11081	3	Y	428	428 0
						8	4	471	9			27
07	13857 X	11610	-0-	-2247	-0-	364	1	10658	3	Y	493	493 0
						46	4	542	9			27
08	13857 X	8678	-0-	-5179	-0-	328	1	7839	3	Y	460	463 0
						5	4	506	9			24
09	13410 X	8076	-0-	-5334	-0-	365	1	7159	3	Y	498	490 0
						4	4	548	9			32
10	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT	32

LA BANDERA RANCH UNIT B			WELL #: 7H		RRCID -> 279348		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 7068 - 11808	
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	3	Y	117	116 0
						6	4	129	9			9
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	9 0
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	-0-
08	2139 X	1547	-0-	-592	-0-	52	1	1189	3	Y	276	266 0
						2	4	304	9			10
09	2070 X	889	-0-	-1181	-0-	37	1	606	3	Y	224	227 0
						246	9					7
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT	7

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 279424		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6403		PERF. 6930 - 11536	
05	3379 X	2271	-0-	-1108	-0-	245	1	1539	3	Y	443	441 0
						487	9					43
06	3270 X	2524	-0-	-746	-0-	243	1	1850	3	Y	392	393 0
						431	9					42
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	384	1	2402	3	Y	501	502 0
						551	9					41
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	440	1	3156	3	Y	503	506 0
						553	9					38
09	2850 X	2435	-0-	-415	-0-	238	1	1701	3	Y	451	455 0
						496	9					34
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT	34

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	74	1	549	3	Y	189	190	0	4
						3	4	208	9					
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	73	1	662	3	Y	172	173	0	3
						4	4	189	9					
07	713 N	566	-0-	-147	-0-	51	1	434	3	Y	70	71	0	2
						4	4	77	9					
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	71	1	684	3	Y	131	127	0	3
						2	4	144	9				3	1
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	601	3	Y	106	106	0	3
						2	4	117	9					
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			3

 LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

05	1736 X	947	-0-	-789	-0-	16	1	812	3	Y	108	93	1	15
						119	9							
06	1680 X	1636	-0-	-44	-0-	13	1	1512	3	Y	101	105	1	11
						111	9							
07	3596 X	913	-0-	-2683	-0-	8	1	836	3	Y	62	64	1	9
						1	4	68	9					
08	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	66	63	1	12
						73	9							
09	1650 X	765	-0-	-885	-0-	7	1	705	3	Y	48	54	1	6
						53	9							
10	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			6

 LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

05	1829 X	958	-0-	-871	-0-	241	1	455	3	Y	238	229	1	54
						262	9							
06	1770 X	1028	-0-	-742	-0-	188	1	459	3	Y	346	295	1	105
						381	9							
07	1829 X	849	-0-	-980	-0-	233	1	497	3	Y	108	170	1	43
						119	9							
08	1364 X	727	-0-	-637	-0-	155	1	478	3	Y	85	90	1	38
						94	9							
09	1020 X	974	-0-	-46	-0-	184	1	624	3	Y	151	149	1	40
						166	9							
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			40

 STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

05	3968 X	3436	-0-	-532	-0-	284	1	2563	3	Y	535	528	0	50
						589	9							
06	3840 X	1098	-0-	-2742	-0-	83	1	870	3	Y	132	145	0	37
						145	9							
07	3782 X	2992	-0-	-790	-0-	243	1	2355	3	Y	355	348	0	44
						3	4	391	9					
08	3782 X	3123	-0-	-659	-0-	214	1	2484	3	Y	386	383	0	47
						425	9							
09	3360 X	2999	-0-	-361	-0-	217	1	2425	3	Y	323	338	0	32
						2	4	355	9					
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			32

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
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
05		7347 X	5677	-0-	-1670	-0-	208 1	4909 3	Y	484	493 0			17
							28 4	532 9						
06		6690 X	4133	-0-	-2557	-0-	42 1	3372 3	Y	588	586 0			19
							72 4	647 9						
07		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	48 1	5021 3	Y	567	565 0			21
							150 4	624 9						
08		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	274 1	4792 3	Y	631	630 0			22
							210 4	694 9						
*09		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	275 1	5160 3	Y	607	607 0			22
							214 4	668 9						
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			Y	NO RPT				22

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
05		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	169 1	3988 3	Y	461	471 0			12
							23 4	507 9						
06		3540 X	3311	-0-	-229	-0-	33 1	2681 3	Y	491	490 0			13
							57 4	540 9						
07		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	37 1	3870 3	Y	464	463 0			14
							115 4	510 9						
08		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	213 1	3730 3	Y	494	494 0			14
							163 4	543 9						
*09		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	214 1	3996 3	Y	470	471 0			13
							165 4	517 9						
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT				13

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158														
05		5921 X	5392	-0-	-529	-0-	143 1	4918 3	Y	300	285 0			30
							1 4	330 9						
06		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	120 1	4773 3	Y	274	282 0			22
							2 4	301 9						
07		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	126 1	4149 3	Y	269	273 0			18
							17 4	296 9						
08		4154 X	4005	-0-	-149	-0-	131 1	3607 3	Y	243	243 0			18
							267 9							
*09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	117 1	4044 3	Y	272	270 0			20
							299 9							
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT				20

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148														
05		5487 X	5332	-0-	-155	-0-	144 1	4958 3	Y	208	201 0			17
							1 4	229 9						
06		5310 X	4546	-0-	-764	-0-	108 1	4238 3	Y	181	188 0			10
							1 4	199 9						
07		6882 X	5362	-0-	-1520	-0-	152 1	4972 3	Y	198	200 0			8
							20 4	218 9						
08		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	214 1	5926 3	Y	229	225 0			12
							1 4	252 9						
*09		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	158 1	5432 3	Y	207	209 0			10
							228 9							
10		5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102										
STUMBERG RANCH			WELL #: 48H		RRCID -> 279597		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 8073 - 12039		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	4464 X	4378	-0-	-86	-0-	386 506	1 9	3486	3	Y	460	453 0	44
06	4560 X	2430	-0-	-2130	-0-	192 232	1 9	2006	3	Y	211	218 0	37
07	4712 X	4007	-0-	-705	-0-	335 5	1 4	3254	3	Y	375	371 0	41
08	4712 X	4176	-0-	-536	-0-	294 468	1 9	3414	3	Y	425	422 0	44
09	4290 X	4134	-0-	-156	-0-	312 3	1 4	3483	3	Y	305	321 0	28
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		28

ROGERS DENTONIO 32 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 279625		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7429 - 11742		
05	4464 X	3449	-0-	-1015	-0-	243 348	1 9	2858	3	Y	316	323 0	22
06	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	422 2	1 4	4795	3	Y	610	609 0	23
07	7285 X	6159	-0-	-1126	-0-	396 5	1 4	5096	3	Y	602	601 0	24
08	7285 X	6606	-0-	-679	-0-	467 3	1 4	5457	3	Y	617	615 0	26
09	7050 X	6422	-0-	-628	-0-	491 4	1 4	5347	3	Y	527	528 0	25
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			580	9	Y	NO RPT		25

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 279654		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 7614 - 12052		
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	46 112	1 9	239	3	Y	102	111 0	9
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	38 1	1 4	199	3	Y	95	96 0	8
07	961 N	843	-0-	-118	-0-	88 18	1 4	477	3	Y	236	223 0	21
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	93 160	1 9	493	3	Y	145	153 0	13
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	96 1	1 4	518	3	Y	193	189 0	17
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			212	9	Y	NO RPT		17

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 279659		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7613 - 12090		
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	345 4	1 4	1797	3	Y	270	274 0	21
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	352 6	1 4	1814	3	Y	274	274 0	21
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	354 72	1 4	1915	3	Y	228	232 0	17
08	2449 N	2421	-0-	-28	-0-	353 1	1 4	1881	3	Y	169	176 0	10
09	2460 N	2414	-0-	-46	-0-	327 4	1 4	1773	3	Y	282	273 0	19
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			310	9	Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	9858 X	8518	-0-	-1340	-0-	50 1	8265 3	1 4	202 9	Y	184	193 0		23
06	9540 X	8170	-0-	-1370	-0-	47 1	7922 3	13 4	188 9	Y	171	166 0		28
07	9052 X	8168	-0-	-884	-0-	43 1	7941 3	1 4	183 9	Y	166	161 0		33
08	9052 X	8289	-0-	-763	-0-	45 1	8049 3	195 9		Y	177	160 0		50
09	8250 X	7883	-0-	-367	-0-	59 1	7626 3	1 4	197 9	Y	179	204 0		25
10	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT			25

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008														
05	1891 X	229	-0-	-1662	-0-	24 1	179 3	1 4	25 9	Y	23	24 0		10
06	1410 X	467	-0-	-943	-0-	41 1	374 3	2 4	50 9	Y	45	46 0		9
07	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	100 1	857 3	8 4	128 9	Y	116	118 0		7
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	91 1	887 3	3 4	208 9	Y	189	183 0	5 1	8
*09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	154 1	1809 3	5 4	257 9	Y	234	234 0		8
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			8

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
05	310 N	122	-0-	-188	-0-	12 1	86 3	24 9		Y	22	22 0		-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	41 1	373 3	2 4	90 9	Y	82	81 0		1
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80 1	681 3	6 4	139 9	Y	126	126 0		1
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	335 3	1 4	97 9	Y	88	85 0	1 1	3
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	63 1	732 3	2 4	108 9	Y	98	98 0		3
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			3

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	134 3	1 4	33 9	Y	30	30 0		1
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27 1	245 3	1 4	78 9	Y	71	72 0		-0-
07	279 N	61	-0-	-218	-0-	6 1	45 3	10 9		Y	9	9 0		-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	53 1	520 3	2 4	131 9	Y	119	116 0	2 1	1
*09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	101 1	1186 3	3 4	173 9	Y	157	156 0		2
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102													
DIAMOND H STATE UNIT D			WELL #: 11H		RRCID -> 279706			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	1085 N	947	-0-	-138	-0-	88	1	646	3	Y	191	193	0			11
						3	4	210	9							
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	69	1	635	3	Y	168	169	0			10
						4	4	185	9							
07	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	123	1	1059	3	Y	214	215	0			9
						10	4	235	9							
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	Y	207	201	0	4	1	11
						3	4	228	9							
*09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	154	1	1808	3	Y	250	249	0			12
						5	4	275	9							
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12

FOGMT			WELL #: 55SP		RRCID -> 279712			COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137					
05	4030 X	2640	-0-	-1390	-0-	250	1	2108	3	Y	256	264	0			37
						282	9									
06	3900 X	2299	-0-	-1601	-0-	236	1	1817	3	Y	224	222	0			39
						246	9									
07	3038 X	2536	-0-	-502	-0-	259	1	1969	3	Y	280	278	0			41
						308	9									
08	3038 X	2365	-0-	-673	-0-	236	1	1748	3	Y	346	344	0			43
						381	9									
09	2940 X	1730	-0-	-1210	-0-	176	1	1312	3	Y	220	222	0			41
						242	9									
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					41

MAUND RANCH 27 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 279815			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546					
05	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	117	1	737	3	Y	307	302	0			30
						338	9									
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	101	1	768	3	Y	300	299	0			31
						330	9									
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1055	3	Y	260	264	0			27
						286	9									
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	181	1	1299	3	Y	257	259	0			25
						283	9									
09	1200 N	751	-0-	-449	-0-	58	1	417	3	Y	251	253	0			23
						276	9									
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					23

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 279817			COMPL. DATE 01/12/2016			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238					
05	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	316	1	7432	3	Y	555	571	0			19
						42	4	611	9							
06	5670 X	5506	-0-	-164	-0-	60	1	4730	3	Y	561	560	0			20
						99	4	617	9							
07	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	71	1	7358	3	Y	606	603	0			23
						218	4	667	9							
08	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	388	1	6813	3	Y	666	666	0			23
						299	4	733	9							
*09	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	359	1	6726	3	Y	563	565	0			21
						279	4	619	9							
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					21

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10571 X	1930	-0-	-8641	-0-	53 1	1798 3	79 9		Y	72	87	0		13
06	9330 X	8781	-0-	-549	-0-	208 1	8253 3	3 4	317 9	Y	288	275	0		26
07	9641 X	7563	-0-	-2078	-0-	213 1	6973 3	28 4	349 9	Y	317	317	0		26
08	9641 X	6870	-0-	-2771	-0-	227 1	6271 3	1 4	371 9	Y	337	334	0		29
09	8790 X	7459	-0-	-1331	-0-	200 1	6874 3	385 9		Y	350	350	0		29
10	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT				29

 ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	148 1	3482 3	20 4	464 9	Y	422	430	0		7
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	31 1	2468 3	52 4	496 9	Y	451	450	0		8
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	34 1	3621 3	108 4	507 9	Y	461	459	0		10
08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	197 1	3462 3	152 4	562 9	Y	511	510	0		11
*09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	163 1	3054 3	127 4	429 9	Y	390	392	0		9
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT				9

 STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

05	3627 X	2969	-0-	-658	-0-	249 1	2251 3	469 9		Y	426	420	0		32
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	286 1	3011 3	1 4	393 9	Y	357	355	0		34
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	275 1	2670 3	4 4	442 9	Y	402	404	0		32
08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	212 1	2454 3	415 9		Y	377	376	0		33
09	3330 X	2540	-0-	-790	-0-	183 1	2047 3	2 4	308 9	Y	280	295	0		18
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT				18

 STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

05	279 N	250	-0-	-29	-0-	17 1	150 3	83 9		Y	75	76	0		8
06	3000 N	3623	-0-	623	623	237 1	2497 3	1 4	888 9	Y	807	770	0		45
07	3100 N	3363	-0-	263	886	270 1	2616 3	4 4	473 9	Y	430	451	0		24
08	3100 N	2850	-0-	-250	636	200 1	2321 3	329 9		Y	299	304	0		19
*09	3674 X	3038	-0-	-636	-0-	214 1	2395 3	2 4	427 9	Y	388	391	0		16
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1984 X	1013	-0-	-971	-0-	25 1	853 3	Y	123	110 0	13	
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	135 9	3491 3	Y	145	145 0	13	
07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	88 1	160 9	Y	76	82 0	7	
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	1 4	1572 3	Y	-0-	7 0	-0-	
*09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	48 1	84 9	Y	194	179 0	15	
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	213 9		Y	NO RPT		15	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 118H		RRCID -> 279892		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215			
05	6665 X	6247	-0-	-418	-0-	431 1	4848 3	Y	880	881 0	17	
06	6450 X	4572	-0-	-1878	-0-	968 9	3610 3	Y	659	660 0	16	
07	5456 X	5129	-0-	-327	-0-	237 1	4093 3	Y	692	687 0	21	
08	5456 X	4478	-0-	-978	-0-	725 9	761 9	Y	564	574 0	11	
09	5280 X	4875	-0-	-405	-0-	273 1	3561 3	Y	621	616 0	16	
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	2 4		Y	NO RPT		16	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 51H		RRCID -> 279894		COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801			
05	9393 X	5325	-0-	-4068	-0-	160 1	4440 3	Y	657	656 0	5	
06	9090 X	4703	-0-	-4387	-0-	2 4	723 9	Y	625	625 0	5	
07	5983 X	4437	-0-	-1546	-0-	146 1	3867 3	Y	591	588 0	8	
08	5983 X	4862	-0-	-1121	-0-	2 4	688 9	Y	632	633 0	7	
09	5160 X	5004	-0-	-156	-0-	144 1	3613 3	Y	616	611 0	12	
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	30 4	650 9	Y	NO RPT		12	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 54H		RRCID -> 280031		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243			
05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	315 1	4938 3	Y	1197	1185 0	30	
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	1317 9	4617 3	Y	1142	1140 0	32	
07	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	351 1	1256 9	Y	1251	1244 0	39	
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	2 4	4341 3	Y	1216	1238 0	17	
*09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	456 1	1376 9	Y	1196	1191 0	22	
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	21 4	3902 3	Y	NO RPT		22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														
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

05		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	214	1	3357	3	Y	898	886 0	20
							988	9						
06		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	275	1	3623	3	Y	970	966 0	24
							2	4	1067	9				
07		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	323	1	3077	3	Y	895	894 0	25
							15	4	985	9				
08		3782 X	1949	-0-	-1833	-0-	136	1	1299	3	Y	464	485 0	4
							4	4	510	9				
*09		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	227	1	2921	3	Y	1214	1201 0	17
							5	4	1335	9				
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT		17

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														

05		3503 X	3187	-0-	-316	-0-	185	1	2382	3	Y	564	571 0	43
							620	9						
06		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	356	1	2730	3	Y	407	410 0	40
							1	4	448	9				
07		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	337	1	1949	3	Y	545	540 0	45
							17	4	600	9				
08		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	447	1	2629	3	Y	585	586 0	44
							1	4	644	9				
*09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	530	1	2578	3	Y	511	505 0	50
							1	4	562	9				
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		50

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987														

05		4247 X	3001	-0-	-1246	-0-	211	1	2377	3	Y	375	379 0	6
							413	9						
06		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	274	1	4179	3	Y	665	658 0	13
							732	9						
07		5177 X	5023	-0-	-154	-0-	271	1	4053	3	Y	634	631 0	16
							2	4	697	9				
08		5177 X	5008	-0-	-169	-0-	336	1	4023	3	Y	590	598 0	8
							649	9						
09		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	8 0	-0-
10		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT		-0-

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														

05		6665 X	6083	-0-	-582	-0-	164	1	5655	3	Y	239	233 0	27
							1	4	263	9				
06		6450 X	5303	-0-	-1147	-0-	122	1	4859	3	Y	291	293 0	25
							2	4	320	9				
07		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	188	1	6134	3	Y	413	408 0	30
							24	4	454	9				
08		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	275	1	7594	3	Y	522	509 0	43
							1	4	574	9				
09		6480 X	4150	-0-	-2330	-0-	111	1	3807	3	Y	211	235 0	19
							232	9						
10		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT		WELL #: 46SP		RRCID -> 280037		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390			
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	
05	5518 X	5471	-0-	-47	-0-	146 1	5023 3	Y	274	267 0	33
						1 4	301 9				
06	5340 X	4756	-0-	-584	-0-	111 1	4385 3	Y	235	244 0	24
						1 4	259 9				
07	5766 X	3063	-0-	-2703	-0-	85 1	2782 3	Y	168	176 0	16
						11 4	185 9				
08	5766 X	1682	-0-	-4084	-0-	55 1	1525 3	Y	93	98 0	11
						102 9					
09	5580 X	4692	-0-	-888	-0-	124 1	4256 3	Y	284	270 0	25
						312 9					
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		25

FOGMT UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 280039		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665			
05	1798 X	1724	-0-	-74	-0-	84 1	1492 3	Y	134	136 0	21
						1 4	147 9				
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	393 1	2952 3	Y	150	147 0	24
						165 9					
07	3100 X	3066	-0-	-34	-0-	330 1	2561 3	Y	158	156 0	26
						1 4	174 9				
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	404 1	2927 3	Y	169	170 0	25
						186 9					
09	3060 X	2771	-0-	-289	-0-	329 1	2275 3	Y	152	154 0	23
						167 9					
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		23

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925			
05	4898 X	2731	-0-	-2167	-0-	85 1	2221 3	Y	379	375 0	15
						8 4	417 9				
06	3480 X	2261	-0-	-1219	-0-	92 1	1771 3	Y	353	338 0	30
						10 4	388 9				
07	3038 X	1935	-0-	-1103	-0-	119 1	1618 3	Y	164	187 0	7
						18 4	180 9				
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
09	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	125 1	2049 3	Y	600	582 0	18
						1 4	660 9				
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT		18

FOGMT UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 280042		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664			
05	2511 N	1924	-0-	-587	-0-	95 1	1689 3	Y	126	128 0	20
						1 4	139 9				
06	2490 N	2054	-0-	-436	-0-	223 1	1671 3	Y	145	141 0	24
						160 9					
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	227 1	1757 3	Y	150	148 0	26
						165 9					
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	229 1	1659 3	Y	158	159 0	25
						174 9					
*09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	245 1	1696 3	Y	164	163 0	26
						180 9					
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102									
FOGMT UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 280043		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2170 X	1319	-0-	-851	-0-	64 1	1145 3	Y	99	103 0	17
						1 4	109 9				
06	2100 X	1025	-0-	-1075	-0-	110 1	823 3	Y	84	86 0	15
						92 9					
07	1519 X	1469	-0-	-50	-0-	152 1	1178 3	Y	126	119 0	22
						139 9					
08	1519 X	1457	-0-	-62	-0-	159 1	1154 3	Y	131	132 0	21
						144 9					
*09	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	168 1	1159 3	Y	137	135 0	23
						151 9					
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		23

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 92H		RRCID -> 280044		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 0	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	4 0	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

BOYD, G. G.		WELL #: 1H		RRCID -> 280106		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	172	

FOGMT UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 280109		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107			
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	119 1	2130 3	Y	235	216 0	33
						2 4	259 9				
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	175 1	1313 3	Y	132	141 0	24
						145 9					
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	24 0	-0-
08	1829 N	454	-0-	-1375	-0-	50 1	365 3	Y	35	30 0	5
						39 9					
09	1620 N	1159	-0-	-461	-0-	131 1	908 3	Y	109	98 0	16
						120 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 13H		RRCID -> 280113		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147			
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	197 1	1022 3	Y	354	333 0	47
						7 4	389 9				
06	1650 X	1474	-0-	-176	-0-	202 1	944 3	Y	293	312 0	28
						6 4	322 9				
07	1395 X	639	-0-	-756	-0-	93 1	371 3	Y	156	165 0	19
						3 4	172 9				
08	1395 X	1209	-0-	-186	-0-	173 1	760 3	Y	248	239 0	28
						3 4	273 9				
*09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	236 1	868 3	Y	279	283 0	24
						3 4	307 9				
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467													
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
05		5890 X	5061	-0-	-829	-0-	31 1	4914 3	Y	105	110 0		12
							116 9						
06		5550 X	5266	-0-	-284	-0-	29 1	5140 3	Y	79	78 0		13
							10 4	87 9					
07		5735 X	5421	-0-	-314	-0-	28 1	5298 3	Y	85	82 0		16
							1 4	94 9					
08		5735 X	5475	-0-	-260	-0-	30 1	5347 3	Y	89	81 0		24
							98 9						
09		5460 X	4981	-0-	-479	-0-	38 1	4863 3	Y	73	87 0		10
							80 9						
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			10

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721													
05		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	230 1	7923 3	Y	256	246 0		29
							1 4	282 9					
06		7530 X	5776	-0-	-1754	-0-	138 1	5460 3	Y	160	174 0		15
							2 4	176 9					
07		8959 X	6439	-0-	-2520	-0-	183 1	6008 3	Y	204	204 0		15
							24 4	224 9					
08		8959 X	7550	-0-	-1409	-0-	254 1	7028 3	Y	243	239 0		19
							1 4	267 9					
09		8670 X	5201	-0-	-3469	-0-	141 1	4872 3	Y	171	176 0		14
							188 9						
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207													
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
07		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
08		198 X	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 3	Y	-0-			-0-
*09		265 X	265	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y	147	146 0		1
							162 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588													
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	121 1	2168 3	Y	208	201 0		31
							2 4	229 9					
06		2280 N	1669	-0-	-611	-0-	178 1	1337 3	Y	140	146 0		25
							154 9						
07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	242 1	1875 3	Y	183	177 0		31
							201 9						
08		2170 N	2169	-0-	-1	-0-	236 1	1713 3	Y	200	199 0		32
							220 9						
*09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	219 1	1514 3	Y	193	193 0		32
							212 9						
10		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		4278 X	3918	-0-	-360	-0-	309 1	2758 3	Y	774	774 0		22
							851 9						
06		4710 X	2453	-0-	-2257	-0-	187 1	1621 3	Y	586	589 0		19
							645 9						
07		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	246 1	2173 3	Y	891	885 0		25
							980 9						
08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	217 1	2002 3	Y	886	888 0		23
							975 9						
*09		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	178 1	1631 3	Y	717	720 0		20
							789 9						
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			20

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920													
05		6014 X	3319	-0-	-2695	-0-	254 1	2265 3	Y	727	727 0		19
							800 9						
06		5250 X	2119	-0-	-3131	-0-	142 1	1231 3	Y	678	679 0		18
							746 9						
07		4495 X	4034	-0-	-461	-0-	289 1	2549 3	Y	1087	1080 0		25
							1196 9						
08		4495 X	3784	-0-	-711	-0-	259 1	2384 3	Y	1037	1039 0		23
							1141 9						
09		3210 X	2322	-0-	-888	-0-	142 1	1302 3	Y	798	801 0		20
							878 9						
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355													
05		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	705 1	7931 3	Y	950	956 0		18
							1 4	1045 9					
06		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	430 1	6569 3	Y	809	809 0		18
							1 4	890 9					
07		8556 X	2282	-0-	-6274	-0-	125 1	1872 3	Y	258	267 0		9
							1 4	284 9					
08		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	627 1	7514 3	Y	942	936 0		15
							1036 9						
*09		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	598 1	6953 3	Y	817	813 0		19
							899 9						
10		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956													
05		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	341 1	5357 3	Y	1532	1520 0		34
							1685 9						
06		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	380 1	5010 3	Y	1374	1374 0		34
							3 4	1511 9					
07		6076 X	5256	-0-	-820	-0-	391 1	3717 3	Y	1027	1033 0		28
							18 4	1130 9					
08		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	445 1	4258 3	Y	1331	1347 0		12
							15 4	1464 9					
*09		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	400 1	5131 3	Y	1759	1747 0		24
							8 4	1935 9					
10		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459														
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

05		6911 X	6911	-0-	-0-	279	1	4376	3	Y	2051	2026	0	52
						2256	9							
06		6091 X	6091	-0-	-0-	300	1	3953	3	Y	1669	1673	0	48
						2	4	1836	9					
07		5270 X	3755	-0-	-1515	256	1	2433	3	Y	958	973	0	33
						12	4	1054	9					
08		6417 X	2993	-0-	-3424	183	1	1748	3	Y	960	978	0	15
						6	4	1056	9					
09		6210 X	3699	-0-	-2511	126	1	1627	3	Y	1766	1749	0	32
						3	4	1943	9					
10		6417 X	NO RPT	-0-	-6417					Y	NO RPT			32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268														

05		2784 X	2784	-0-	-0-	129	1	2022	3	Y	575	575	0	9
						633	9							
06		2982 X	2982	-0-	-0-	163	1	2149	3	Y	608	605	0	12
						1	4	669	9					
07		3689 X	1919	-0-	-1770	139	1	1326	3	Y	406	410	0	8
						7	4	447	9					
08		3689 X	1362	-0-	-2327	97	1	929	3	Y	303	311	0	-0-
						3	4	333	9					
09		3480 X	2657	-0-	-823	143	1	1840	3	Y	610	604	0	6
						3	4	671	9					
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069					Y	NO RPT			6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061														

05		6758 X	2347	-0-	-4411	134	1	1511	3	Y	638	637	0	10
						702	9							
06		2906 X	2906	-0-	-0-	127	1	1934	3	Y	768	763	0	15
						845	9							
07		3029 X	3029	-0-	-0-	144	1	2160	3	Y	658	656	0	17
						1	4	724	9					
08		6054 X	6054	-0-	-0-	368	1	4415	3	Y	1155	1156	0	16
						1271	9							
*09		3000 N	4286	-0-	1286	262	1	3042	3	Y	893	891	0	18
						982	9							
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860					Y	NO RPT			18

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														

05		4588 X	3502	-0-	-1086	332	1	2941	3	Y	208	251	0	60
						229	9							
06		4440 X	3655	-0-	-785	374	1	2963	3	Y	287	281	0	66
						2	4	316	9					
07		5673 X	2988	-0-	-2685	280	1	2318	3	Y	341	348	0	59
						15	4	375	9					
08		5239 X	2733	-0-	-2506	243	1	2119	3	Y	336	334	0	61
						1	4	370	9					
09		4680 X	2785	-0-	-1895	249	1	2128	3	Y	371	380	0	52
						408	9							
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782					Y	NO RPT			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

05		4216 X	3527	-0-	-689	-0-	291 1	2578 3	Y	598	616 0		90	
							658 9							
06		3210 X	3184	-0-	-26	-0-	300 1	2384 3	Y	453	452 0		91	
							2 4	498 9						
07		4526 X	4151	-0-	-375	-0-	373 1	3078 3	Y	619	622 0		88	
							19 4	681 9						
08		4526 X	4103	-0-	-423	-0-	369 1	3221 3	Y	465	474 0		79	
							1 4	512 9						
09		4380 X	4165	-0-	-215	-0-	368 1	3154 3	Y	584	591 0		72	
							1 4	642 9						
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			72	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741														
05		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	578 1	6512 3	Y	1004	1005 0		22	
							1 4	1104 9						
06		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	461 1	7039 3	Y	980	978 0		24	
							1 4	1078 9						
07		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	500 1	7478 3	Y	1098	1088 0		34	
							3 4	1208 9						
08		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	556 1	6665 3	Y	910	926 0		18	
							1001 9							
*09		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	525 1	6106 3	Y	897	891 0		24	
							987 9							
10		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT			24	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987														
05		7905 X	7677	-0-	-228	-0-	542 1	6105 3	Y	935	934 0		15	
							1 4	1029 9						
06		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	463 1	7058 3	Y	995	991 0		19	
							1 4	1095 9						
07		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	420 1	6295 3	Y	842	840 0		21	
							3 4	926 9						
08		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	478 1	5731 3	Y	741	752 0		10	
							815 9							
09		6240 X	6165	-0-	-75	-0-	429 1	4990 3	Y	678	674 0		14	
							746 9							
10		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT			14	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588														
05		5456 X	2790	-0-	-2666	-0-	2394 3	396 9	Y	360	361 0		5	
06		5280 X	2202	-0-	-3078	-0-	1865 3	337 9	Y	306	306 0		5	
07		4123 X	1737	-0-	-2386	-0-	1467 3	270 9	Y	245	245 0		5	
08		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4828 3	464 9	Y	422	422 0		5	
*09		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	4798 3	614 9	Y	558	553 0		10	
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-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 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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	14	3	8	9	Y	7	6	0	1
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	259	3	Y	83	82	0	2
							91	9							
*09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	Y	74	73	0	3
							81	9							
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885															
05		5239 X	3920	-0-	-1319	-0-	179	1	2807	3	Y	849	847	0	19
							934	9							
06		5250 X	4674	-0-	-576	-0-	266	1	3504	3	Y	820	818	0	21
							2	4	902	9					
07		5239 X	4779	-0-	-460	-0-	364	1	3460	3	Y	853	849	0	25
							17	4	938	9					
08		5239 X	4566	-0-	-673	-0-	334	1	3192	3	Y	935	950	0	10
							11	4	1029	9					
*09		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	273	1	3511	3	Y	1177	1168	0	19
							6	4	1295	9					
10		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829															
05		6882 X	6676	-0-	-206	-0-	486	1	5467	3	Y	657	657	0	13
							723	9							
06		6330 X	4899	-0-	-1431	-0-	269	1	4096	3	Y	485	486	0	12
							534	9							
07		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	356	1	5316	3	Y	549	544	0	17
							2	4	604	9					
08		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	441	1	5287	3	Y	467	475	0	9
							514	9							
09		5940 X	5486	-0-	-454	-0-	394	1	4585	3	Y	461	458	0	12
							507	9							
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			12

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572															
05		3100 N	3382	-0-	282	282	368	1	2693	3	Y	281	283	0	7
							12	4	309	9					
06		3000 N	4523	-0-	1523	1805	421	1	3812	3	Y	245	246	0	6
							20	4	270	9					
07		2941 N	1136	-0-	-1805	-0-	86	1	737	3	Y	278	280	0	4
							7	4	306	9					
08		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	320	1	3100	3	Y	217	211	0	5
							10	4	239	9			5	1	5
09		2340 X	1917	-0-	-423	-0-	133	1	1562	3	Y	198	198	0	5
							4	4	218	9					
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-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.	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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580														
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	

05		3217 X	3217	-0-	-0-	206	1	2312	3	Y	635	635	0	10
						699	9							
06		3218 X	3218	-0-	-0-	156	1	2374	3	Y	625	623	0	12
						688	9							
07		4006 X	4006	-0-	-0-	204	1	3041	3	Y	691	685	0	18
						1	4	760	9					
08		3371 X	3371	-0-	-0-	207	1	2482	3	Y	620	629	0	9
						682	9							
*09		3185 X	3185	-0-	-0-	207	1	2407	3	Y	519	517	0	11
						571	9							
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834														

05		7378 X	5098	-0-	-2280	344	1	3870	3	Y	804	807	0	14
						884	9							
06		7140 X	2782	-0-	-4358	141	1	2148	3	Y	448	453	0	9
						493	9							
07		7657 X	1535	-0-	-6122	81	1	1214	3	Y	217	220	0	6
						1	4	239	9					
08		7657 X	6702	-0-	-955	446	1	5341	3	Y	832	826	0	12
						915	9							
09		7410 X	6897	-0-	-513	474	1	5513	3	Y	827	821	0	18
						910	9							
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				Y	NO RPT			18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178														

05		8494 X	5865	-0-	-2629	272	1	4338	3	Y	1141	1132	0	23
						1255	9							
06		8220 X	6529	-0-	-1691	333	1	5061	3	Y	1031	1032	0	22
						1	4	1134	9					
07		6925 X	6925	-0-	-0-	419	1	5411	3	Y	990	990	0	22
						6	4	1089	9					
08		7015 X	7015	-0-	-0-	459	1	5491	3	Y	966	965	0	23
						2	4	1063	9					
*09		6836 X	6836	-0-	-0-	429	1	5291	3	Y	1010	1008	0	25
						5	4	1111	9					
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				Y	NO RPT			25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976														

05		8246 X	7590	-0-	-656	571	1	6435	3	Y	530	531	0	11
						1	4	583	9					
06		7980 X	6138	-0-	-1842	348	1	5309	3	Y	436	436	0	11
						1	4	480	9					
07		8959 X	5650	-0-	-3309	326	1	4878	3	Y	404	402	0	13
						2	4	444	9					
08		8308 X	5395	-0-	-2913	383	1	4588	3	Y	385	391	0	7
						424	9							
09		7350 X	6527	-0-	-823	481	1	5587	3	Y	417	414	0	10
						459	9							
10		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.// 797102											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 163H		RRCID -> 280894			COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668			
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

05		7210 X	7210	-0-	-0-	525	1	5915	3	Y	699	696	0	12
						1	4	769	9					
06		6586 X	6586	-0-	-0-	363	1	5542	3	Y	618	617	0	13
						1	4	680	9					
07		6474 X	6474	-0-	-0-	361	1	5396	3	Y	650	645	0	18
						2	4	715	9					
08		6262 X	4810	-0-	-1452	331	1	3969	3	Y	464	474	0	8
						510	9							
09		6060 X	4921	-0-	-1139	345	1	4007	3	Y	517	513	0	12
						569	9							
10		6262 X	NO RPT	-0-	-6262					Y	NO RPT			12

FOGME UNIT A			WELL #: 10H		RRCID -> 280903			COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882			

05		5270 X	4353	-0-	-917	202	1	3608	3	Y	491	486	0	75
						3	4	540	9					
06		4860 X	4166	-0-	-694	428	1	3212	3	Y	478	473	0	80
						526	9							
07		4929 X	4861	-0-	-68	493	1	3824	3	Y	494	490	0	84
						1	4	543	9					
08		4929 X	4631	-0-	-298	493	1	3577	3	Y	510	514	0	80
						561	9							
09		4770 X	4182	-0-	-588	456	1	3150	3	Y	524	520	0	84
						576	9							
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867					Y	NO RPT			84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 52H		RRCID -> 281107			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867			

05		6106 X	6106	-0-	-0-	277	1	4355	3	Y	1340	1335	0	28
						1474	9							
06		4521 X	4521	-0-	-0-	224	1	2954	3	Y	1219	1219	0	28
						2	4	1341	9					
07		5287 X	5287	-0-	-0-	371	1	3529	3	Y	1245	1240	0	33
						17	4	1370	9					
08		5053 X	4512	-0-	-541	307	1	2935	3	Y	1145	1169	0	9
						10	4	1260	9					
09		4890 X	3915	-0-	-975	186	1	2390	3	Y	1214	1207	0	16
						4	4	1335	9					
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053					Y	NO RPT			16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #: 126H		RRCID -> 281111			COMPL. DATE 05/04/2015			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226			

05		9827 X	8791	-0-	-1036	608	1	6849	3	Y	1212	1212	0	21
						1	4	1333	9					
06		8250 X	7931	-0-	-319	413	1	6304	3	Y	1103	1101	0	23
						1	4	1213	9					
07		8556 X	7901	-0-	-655	420	1	6287	3	Y	1083	1078	0	28
						3	4	1191	9					
08		8556 X	7886	-0-	-670	518	1	6207	3	Y	1055	1069	0	14
						1161	9							
*09		8544 X	8544	-0-	-0-	578	1	6721	3	Y	1132	1124	0	22
						1245	9							
10		8556 X	NO RPT	-0-	-8556					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

05		3193 X	2200	-0-	-993	-0-	299 1	1546 3	3	Y	314	301 0			41
							10 4	345 9							
06		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	345 1	1618 3	3	Y	319	331 0			29
							11 4	351 9							
07		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	488 1	1948 3	3	Y	557	525 0			61
							15 4	613 9							
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	666 1	2932 3	3	Y	403	415 0			49
							12 4	443 9							
*09		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	493 1	1810 3	3	Y	260	283 0			26
							5 4	286 9							
10		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT				26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956															
05		11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	819 1	9219 3	3	Y	1101	1097 0			19
							1 4	1211 9							
06		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	552 1	8412 3	3	Y	961	961 0			19
							1 4	1057 9							
07		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	580 1	8689 3	3	Y	907	902 0			24
							4 4	998 9							
08		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	761 1	9123 3	3	Y	915	926 0			13
							1007 9								
*09		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	720 1	8368 3	3	Y	872	867 0			18
							959 9								
10		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				Y	NO RPT				18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620															
05		3906 X	3084	-0-	-822	-0-	101 1	2212 3	3	Y	700	698 0			14
							1 4	770 9							
06		3780 X	3384	-0-	-396	-0-	190 1	2490 3	3	Y	640	644 0			10
							704 9								
07		5146 X	2691	-0-	-2455	-0-	199 1	1986 3	3	Y	452	453 0			9
							9 4	497 9							
08		5146 X	2878	-0-	-2268	-0-	140 1	2207 3	3	Y	483	487 0			5
							531 9								
09		4170 X	3549	-0-	-621	-0-	92 1	2777 3	3	Y	617	615 0			7
							1 4	679 9							
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT				7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722															
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-	7 0			-0-
06		5070 X	3874	-0-	-1196	-0-		3136 3	3	Y	484	475 0			9
							206 1								
							532 9								
07		4216 X	3714	-0-	-502	-0-	205 1	3061 3	3	Y	406	404 0			11
							1 4	447 9							
08		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	317 1	3802 3	3	Y	470	474 0			7
							517 9								
*09		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	319 1	3712 3	3	Y	512	508 0			11
							563 9								
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-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 #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719														
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

05		8314 X	8314	-0-	-0-	311	1	6814	3	Y	1078	1064	0	25
						3	4	1186	9					
06		9720 X	7935	-0-	-1785	497	1	6522	3	Y	832	841	0	16
						1	4	915	9					
07		10850 X	9812	-0-	-1038	808	1	8057	3	Y	826	821	0	21
						38	4	909	9					
08		10850 X	9629	-0-	-1221	517	1	8182	3	Y	844	852	0	13
						2	4	928	9					
09		8040 X	8027	-0-	-13	231	1	6995	3	Y	725	727	0	11
						3	4	798	9					
10		9827 X	NO RPT	-0-	-9827					Y	NO RPT			11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497														
05		5053 X	4128	-0-	-925	142	1	3109	3	N	796	784	0	18
						1	4	876	9					
06		4328 X	4328	-0-	-0-	241	1	3157	3	N	845	848	0	15
						930	9							
07		2945 X	2031	-0-	-914	142	1	1423	3	N	417	422	0	10
						7	4	459	9					
08		4123 X	3895	-0-	-228	175	1	2781	3	N	853	851	0	12
						1	4	938	9					
09		4320 X	1144	-0-	-3176	28	1	839	3	N	252	261	0	3
						277	9							
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464					N	NO RPT			3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094														
05		7099 X	4847	-0-	-2252	212	1	3379	3	Y	1142	1135	0	18
						1256	9							
06		6870 X	6112	-0-	-758	309	1	4682	3	Y	1019	1020	0	17
						1121	9							
07		6913 X	6027	-0-	-886	349	1	4505	3	Y	1062	1061	0	18
						5	4	1168	9					
08		6634 X	5758	-0-	-876	355	1	4253	3	Y	1044	1043	0	19
						2	4	1148	9					
09		6120 X	5550	-0-	-570	339	1	4184	3	Y	930	932	0	17
						4	4	1023	9					
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324					Y	NO RPT			17

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063														
05		4154 X	3604	-0-	-550	231	1	2644	3	N	655	643	0	30
						8	4	721	9					
06		4020 X	3140	-0-	-880	231	1	2188	3	N	647	662	0	15
						9	4	712	9					
07		3813 X	2911	-0-	-902	170	1	2051	3	N	626	620	0	21
						1	4	689	9					
08		3596 X	3530	-0-	-66	145	1	2589	3	N	722	725	0	18
						2	4	794	9					
09		3480 X	3141	-0-	-339	127	1	2421	3	N	537	544	0	11
						2	4	591	9					
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596					N	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22HS		RRCID -> 284124		COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8080 - 16861	
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	
05	5611 X	3312	-0-	-2299	-0-	91 1 391 9	2830 3	Y	355	356 0	15	
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	168 1 1 4	4954 3	Y	337	334 0	18	
07	5983 X	5479	-0-	-504	-0-	168 1 1 4	4973 3	Y	306	309 0	15	
08	5983 X	5276	-0-	-707	-0-	158 1 317 9	4801 3	Y	288	287 0	16	
09	5490 X	5241	-0-	-249	-0-	136 1 306 9	4799 3	Y	278	277 0	17	
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		17	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22HT		RRCID -> 284125		COMPL. DATE 12/30/2017			TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8116 - 17065	
05	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	281 1 1 4	8715 3	Y	365	366 0	11	
06	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	247 1 1 4	7286 3	Y	267	266 0	12	
07	8525 X	7729	-0-	-796	-0-	242 1 1 4	7122 3	Y	331	334 0	9	
08	8525 X	7518	-0-	-1007	-0-	228 1 356 9	6934 3	Y	324	323 0	10	
09	8250 X	7445	-0-	-805	-0-	196 1 292 9	6957 3	Y	265	264 0	11	
10	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT		11	

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22HU		RRCID -> 284127		COMPL. DATE 01/11/2018			TOTAL DEPTH 7853		PERF. 8072 - 17268	
05	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	258 1 1 4	8029 3	Y	1043	1039 0	30	
06	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	230 1 1 4	6770 3	Y	874	867 0	37	
07	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	251 1 1 4	7390 3	Y	924	933 0	28	
08	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	213 1 869 9	6494 3	Y	790	788 0	30	
*09	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	190 1 816 9	6723 3	Y	742	739 0	33	
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT		33	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 01HY		RRCID -> 284131		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 7141		PERF. 9740 - 13246	
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	5 1 81 9	260 3	Y	74	74 0	10	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	7 1 76 9	340 3	Y	69	69 0	10	
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	4 1 3 4	284 3	Y	45	46 0	9	
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	5 1 32 9	321 3	Y	29	30 0	8	
*09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	6 1 1 4	395 3	Y	11	11 0	8	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		6138 X	3744	-0-	-2394	-0-	112 1	3478 3	Y	140	142 0		8
							154 9						
06		5940 X	4090	-0-	-1850	-0-	127 1	3768 3	Y	176	174 0		10
							1 4	194 9					
07		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	115 1	3373 3	Y	118	121 0		7
							130 9						
08		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	108 1	3279 3	Y	112	112 0		7
							123 9						
*09		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	105 1	3735 3	Y	156	155 0		8
							172 9						
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161													
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	28 1	822 3	Y	117	118 0		4
							1 4	129 9					
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	26 1	652 3	Y	134	134 0		4
							147 9						
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	43 1	1055 3	Y	243	240 0		7
							7 4	267 9					
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	47 1	1008 3	Y	131	134 0		4
							1 4	144 9					
*09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	48 1	980 3	Y	104	105 0		3
							114 9						
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302													
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	60 1	1741 3	Y	252	244 0		13
							2 4	277 9					
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	71 1	1800 3	Y	271	271 0		13
							298 9						
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	78 1	1876 3	Y	444	439 0		18
							12 4	488 9					
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	90 1	1906 3	Y	365	366 0		17
							1 4	402 9					
*09		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	86 1	1742 3	Y	224	230 0		11
							246 9						
10		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920													
05		6820 X	6718	-0-	-102	-0-	199 1	6184 3	Y	304	305 0		15
							1 4	334 9					
06		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	220 1	6504 3	Y	313	310 0		18
							1 4	344 9					
07		7533 X	6419	-0-	-1114	-0-	200 1	5903 3	Y	286	290 0		14
							1 4	315 9					
08		7533 X	6390	-0-	-1143	-0-	195 1	5938 3	Y	234	234 0		14
							257 9						
09		7080 X	6572	-0-	-508	-0-	175 1	6200 3	Y	179	179 0		14
							197 9						
10		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HU	RRCID ->	284148	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8073 - 15447		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

05		2046 N	2046	-0-	-0-	56	1	1742	3	Y	225	226	0	7
						248	9							
06		2100 N	1902	-0-	-198	53	1	1556	3	Y	266	263	0	10
						293	9							
07		2542 N	1526	-0-	-1016	47	1	1388	3	Y	83	88	0	5
						91	9							
08		2046 N	1624	-0-	-422	48	1	1477	3	Y	90	90	0	5
						99	9							
09		1890 N	1245	-0-	-645	30	1	1050	3	Y	150	149	0	6
						165	9							
10		1519 N	NO RPT	-0-	-1519					Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		22HV	RRCID ->	284183	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 8220 - 17416		

05		8060 X	6277	-0-	-1783	188	1	5861	3	Y	206	207	0	11
						1	4	227	9					
06		7800 X	6191	-0-	-1609	193	1	5708	3	Y	263	260	0	14
						1	4	289	9					
07		7471 X	6059	-0-	-1412	190	1	5613	3	Y	232	235	0	11
						1	4	255	9					
08		7471 X	6312	-0-	-1159	192	1	5856	3	Y	240	238	0	13
						264	9							
09		7230 X	6245	-0-	-985	165	1	5845	3	Y	214	215	0	12
						235	9							
10		6386 X	NO RPT	-0-	-6386					Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		22HY	RRCID ->	284184	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 8020 - 17716		

05		5642 X	5642	-0-	-0-	154	1	4805	3	Y	620	624	0	24
						1	4	682	9					
06		4710 X	4414	-0-	-296	127	1	3723	3	Y	513	509	0	28
						564	9							
07		4495 X	3430	-0-	-1065	99	1	2902	3	Y	390	399	0	19
						429	9							
08		5710 X	5710	-0-	-0-	156	1	4745	3	Y	735	727	0	27
						809	9							
*09		5936 X	5936	-0-	-0-	141	1	4982	3	Y	739	736	0	30
						813	9							
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495					Y	NO RPT			30

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HR	RRCID ->	284185	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 8140 - 14397		

05		6753 X	6753	-0-	-0-	184	1	5709	3	Y	781	784	0	22
						1	4	859	9					
06		5880 X	5827	-0-	-53	166	1	4895	3	Y	695	689	0	28
						1	4	765	9					
07		6384 X	6384	-0-	-0-	182	1	5362	3	Y	763	770	0	21
						1	4	839	9					
08		6270 X	6270	-0-	-0-	175	1	5329	3	Y	696	694	0	23
						766	9							
*09		5925 X	5925	-0-	-0-	143	1	5060	3	Y	656	653	0	26
						722	9							
10		5952 X	NO RPT	-0-	-5952					Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	168 1	5226 3	Y	685	691 0		25
							1 4	754 9					
06		5700 X	5647	-0-	-53	-0-	161 1	4759 3	Y	660	653 0		32
							1 4	726 9					
07		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	305 1	8990 3	Y	862	868 0		26
							1 4	948 9					
08		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	255 1	7755 3	Y	789	786 0		29
							868 9						
*09		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	133 1	4696 3	Y	594	594 0		29
							653 9						
10		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029													
05		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	75 1	2311 3	Y	478	480 0		14
							526 9						
06		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	75 1	2204 3	Y	482	477 0		19
							530 9						
07		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	53 1	1564 3	Y	446	452 0		13
							491 9						
08		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	48 1	1475 3	Y	452	450 0		15
							497 9						
*09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	41 1	1445 3	Y	430	428 0		17
							473 9						
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610													
05		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	318 1	9867 3	Y	945	949 0		28
							1 4	1040 9					
06		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	328 1	9675 3	Y	948	938 0		38
							1 4	1043 9					
07		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	368 1	10849 3	Y	976	986 0		28
							1 4	1074 9					
08		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	339 1	10334 3	Y	919	915 0		32
							1011 9						
09		9090 X	8796	-0-	-294	-0-	220 1	7778 3	Y	725	724 0		33
							798 9						
10		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT			33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986													
05		8587 X	4474	-0-	-4113	-0-	131 1	4059 3	Y	258	260 0		16
							284 9						
06		8310 X	913	-0-	-7397	-0-	28 1	821 3	Y	58	60 0		14
							64 9						
07		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-	5 0		9
08		4278 X	1070	-0-	-3208	-0-	31 1	954 3	Y	77	76 0		10
							85 9						
*09		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	307 1	10861 3	Y	241	237 0		14
							265 9						
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102							
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HT	RRCID ->	284229	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 8196 - 15323
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	

05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	52 1 176 9	1619 3	Y	160	161 0	5	
06	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	53 1 194 9	1565 3	Y	176	174 0	7	
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	55 1 268 9	1626 3	Y	244	245 0	6	
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	54 1 249 9	1635 3	Y	226	225 0	7	
*09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	45 1 201 9	1604 3	Y	183	183 0	7	
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		7	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HY	RRCID ->	284230	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8258 - 16156

05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	197 1 1 4	6130 3	Y	462	464 0	13	
06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	194 1 1 4	5731 3	Y	439	435 0	17	
07	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	218 1 1 4	6436 3	Y	389	394 0	12	
08	7037 X	6312	-0-	-725	-0-	188 1 394 9	5730 3	Y	358	357 0	13	
09	6630 X	4542	-0-	-2088	-0-	115 1 353 9	4074 3	Y	321	320 0	14	
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		23HZ	RRCID ->	284231	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 8275 - 16640

05	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	234 1 1 4	7269 3	Y	512	513 0	14	
06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	223 1 1 4	6570 3	Y	439	436 0	17	
07	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	225 1 1 4	6629 3	Y	421	426 0	12	
08	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	218 1 487 9	6628 3	Y	443	441 0	14	
09	5730 X	5333	-0-	-397	-0-	134 1 459 9	4740 3	Y	417	415 0	16	
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT		16	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		09DR	RRCID ->	284232	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8678 - 15582

05	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	916 1 1 4	10310 3	Y	926	926 0	18	
06	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	626 1 1 4	9554 3	Y	822	821 0	19	
07	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	663 1 4 4	9915 3	Y	962	953 0	28	
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	772 1 1 4	9260 3	Y	841	854 0	15	
*09	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	782 1 872 9	9090 3	Y	793	789 0	19	
10	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-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 #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	1081 1	12168 3		Y	452	452 0		3
							1 4	497 9						
06		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	724 1	11038 3		Y	408	407 0		4
							1 4	449 9						
07		13423 X	12553	-0-	-870	-0-	753 1	11266 3		Y	481	476 0		9
							5 4	529 9						
08		13423 X	12457	-0-	-966	-0-	917 1	11002 3		Y	488	494 0		3
							1 4	537 9						
09		12990 X	12005	-0-	-985	-0-	912 1	10605 3		Y	444	441 0		6
							488 9							
10		13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-				Y	NO RPT			6

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	21 1	1247 3		Y	337	335 0		18
							2 4	371 9						
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	26 1	1281 3		Y	310	309 0		19
							2 4	341 9						
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	17 1	1078 3		Y	303	308 0		14
							10 4	333 9						
08		1023 N	994	-0-	-29	-0-	11 1	731 3		Y	228	232 0		10
							1 4	251 9						
09		990 N	212	-0-	-778	-0-	3 1	169 3		Y	36	38 0		8
							40 9							
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			8

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
05		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	22 1	966 3		Y	38	37 0		1
							42 9							
06		1530 N	1059	-0-	-471	-0-	20 1	999 3		Y	36	34 0	3 1	-0-
							40 9							
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	11 1	488 3		Y	37	37 0		-0-
							41 9							
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	36 1	1617 3		Y	34	33 0		1
							37 9							
*09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	26 1	1094 3		Y	5	5 0		1
							6 9							
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			1

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682														
05		3317 X	3251	-0-	-66	-0-	240 1	2694 3		Y	288	289 0		2
							317 9							
06		3210 X	3044	-0-	-166	-0-	168 1	2554 3		Y	293	292 0		3
							322 9							
07		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	185 1	2761 3		Y	326	324 0		5
							1 4	359 9						
08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	217 1	2597 3		Y	311	316 0		-0-
							342 9							
*09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	212 1	2461 3		Y	294	292 0		2
							323 9							
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
 BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

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
05		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06		720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07		3348 X	988	-0-	-2360	-0-	21	1	967	3	Y	-0-					-0-
08		16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	298	1	13526	3	Y	2137	2095	0			42
							2351	9									
*09		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	290	1	12201	3	Y	932	944	0			30
							1025	9									
10		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

05	6541	X	61	-0-	-6480	-0-	1	1	53	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	130	1	5909	3	Y	725	710	0			15
							798	9									
*09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	137	1	5735	3	Y	783	773	0			25
							861	9									
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

05	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	248	1	10978	3	Y	1283	1275	0			37
							1411	9									
06	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	241	1	11923	3	Y	779	742	0	53	1	21
							857	9									
07	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	257	1	11623	3	Y	841	847	0			15
							925	9									
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	241	1	10929	3	Y	831	828	0			18
							914	9									
*09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	239	1	10054	3	Y	757	750	0			25
							833	9									
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HU	RRCID ->	284440	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	7911 - 14093	
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	
05		18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	381 1	16879 3	Y	835	832 0		24
							919 9						
06		17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	319 1	15769 3	Y	1062	990 0	69 1	27
							1168 9						
07		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	309 1	13966 3	Y	804	817 0		14
							884 9						
08		14880 X	11442	-0-	-3438	-0-	232 1	10535 3	Y	614	615 0		13
							675 9						
09		14400 X	6812	-0-	-7588	-0-	150 1	6281 3	Y	346	348 0		11
							381 9						
10		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HX	RRCID ->	284442	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7721 - 13790	
05		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	149 1	6605 3	Y	129	129 0		3
							142 9						
06		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	127 1	6278 3	Y	112	106 0	8 1	1
							123 9						
07		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	149 1	6708 3	Y	128	129 0		-0-
							141 9						
08		6975 X	5614	-0-	-1361	-0-	118 1	5363 3	Y	121	120 0		1
							133 9						
09		6750 X	3673	-0-	-3077	-0-	82 1	3435 3	Y	142	140 0		3
							156 9						
10		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HY	RRCID ->	284443	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8081 - 14271	
05		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			Y	-0-			-0-
06		8490 X	4	-0-	-8486	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	11243	-0-	11243	11243	220 1	9952 3	Y	974	955 0		19
							1071 9						
09		T. A.	11880	-0-	11880	23123	259 1	10866 3	Y	686	683 0		22
							755 9						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23123			Y	NO RPT			22

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		01HZ	RRCID ->	284444	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7914 - 14104	
05		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	97 1	4283 3	Y	300	297 0		8
							330 9						
06		3000 N	4123	-0-	1123	1123	76 1	3780 3	Y	243	229 0	16 1	6
							267 9						
07		4030 X	1898	-0-	-2132	-0-	38 1	1729 3	Y	119	123 0		2
							131 9						
08		4030 X	1127	-0-	-2903	-0-	22 1	1015 3	Y	82	83 0		1
							90 9						
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102											
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		02HU	RRCID ->	284445	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7976 -	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		8928 X	7383	-0-	-1545	-0-	154	1	6807	3	Y	384	374	0	10
							422	9							
06		8640 X	6820	-0-	-1820	-0-	128	1	6338	3	Y	322	303	0	8
							354	9					21	1	
07		9672 X	7745	-0-	-1927	-0-	159	1	7192	3	Y	358	360	0	6
							394	9							
08		9672 X	5899	-0-	-3773	-0-	118	1	5335	3	Y	405	403	0	8
							446	9							
09		9360 X	6151	-0-	-3209	-0-	133	1	5571	3	Y	406	401	0	13
							447	9							
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		02HX	RRCID ->	284447	COMPL. DATE	03/18/2018	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7793 -	13959		

05		15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	303	1	13418	3	Y	1247	1234	0	36
							1372	9							
06		13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	241	1	11941	3	Y	974	918	0	28
							1071	9					64	1	
07		12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	258	1	11646	3	Y	947	956	0	19
							1042	9							
08		12121 X	11061	-0-	-1060	-0-	214	1	9701	3	Y	1042	1037	0	24
							1146	9							
09		11730 X	9522	-0-	-2208	-0-	200	1	8397	3	Y	841	835	0	30
							925	9							
10		12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		03HA	RRCID ->	284458	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	6900 -	15426		

05		8804 X	8492	-0-	-312	-0-	172	1	7956	3	Y	327	332	1	20
							4	4							
06		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	188	1	7981	3	Y	317	308	1	29
							26	4							
07		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	195	1	7055	3	Y	327	327	1	29
							34	4							
08		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	180	1	7475	3	Y	354	362	1	21
							16	4							
*09		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	158	1	6290	3	Y	260	257	1	24
							1	4							
10		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		03HB	RRCID ->	284461	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6748 -	15029		

05		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	101	1	4692	3	Y	390	391	1	18
							3	4							
06		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	107	1	4542	3	Y	526	505	1	39
							15	4							
07		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	117	1	4218	3	Y	425	434	1	30
							20	4							
08		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	109	1	4523	3	Y	334	350	1	14
							10	4							
*09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	105	1	4170	3	Y	294	288	1	20
							1	4							
10		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-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 A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

05		5828 X	3244	-0-	-2584	-0-		60 1	2765 3	Y	380	388 1			13
								1 4	418 9						
06		5640 X	3486	-0-	-2154	-0-		68 1	2925 3	Y	439	424 1			28
								10 4	483 9						
07		4092 X	3797	-0-	-295	-0-		88 1	3159 3	Y	486	486 1			28
								15 4	535 9						
08		4092 X	4069	-0-	-23	-0-		72 1	3018 3	Y	884	881 1			31
								7 4	972 9						
09		3960 X	3344	-0-	-616	-0-		57 1	2254 3	Y	939	911 1			59
								1033 9							
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				Y	NO RPT				59

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483															

05		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-		45 1	2065 3	Y	477	474 1			14
								1 4	525 9						
06		2370 N	2229	-0-	-141	-0-		39 1	1625 3	Y	509	493 1			30
								5 4	560 9						
07		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-		59 1	2161 3	Y	456	461 1			25
								11 4	502 9						
08		2635 N	1487	-0-	-1148	-0-		23 1	947 3	Y	468	481 1			12
								2 4	515 9						
09		2220 N	461	-0-	-1759	-0-		6 1	244 3	Y	192	199 1			5
								211 9							
10		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT				5

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913															

05		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-		224 1	6977 3	Y	743	745 0			19
								1 4	817 9						
06		5040 X	3759	-0-	-1281	-0-		109 1	3198 3	Y	411	410 0			20
								452 9							
07		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-		249 1	7335 3	Y	812	812 0			20
								1 4	893 9						
08		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-		255 1	7783 3	Y	844	840 0			24
								928 9							
*09		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-		143 1	5073 3	Y	571	572 0			23
								628 9							
10		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				Y	NO RPT				23

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152															

05		14341 X	14341	-0-	-0-	-0-		279 1	12356 3	Y	1551	1538 0			42
								1706 9							
06		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-		257 1	12707 3	Y	1476	1384 0	98 1		36
								1624 9							
07		14659 X	14659	-0-	-0-	-0-		280 1	12664 3	Y	1559	1569 0			26
								1715 9							
08		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-		257 1	11630 3	Y	1624	1617 0			33
								1786 9							
*09		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-		247 1	10390 3	Y	1206	1200 0			39
								1327 9							
10		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-				Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HW		RRCID -> 284498		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 7802		PERF. 8099 - 14265	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	250 1	11064 3	Y	1111	1100 0		33
						1222 9						
06	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	222 1	10971 3	Y	938	883 0	62 1	26
						1032 9						
07	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	241 1	10904 3	Y	951	958 0		19
						1046 9						
08	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	217 1	9820 3	Y	949	946 0		22
						1044 9						
*09	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	223 1	9348 3	Y	830	823 0		29
						913 9						
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			Y	NO RPT			29

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HA		RRCID -> 284532		COMPL. DATE 09/30/2017			TOTAL DEPTH 7094		PERF. 7667 - 13009	
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	53 1	1513 3	Y	360	357 0		13
						1 4	396 9					
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	47 1	1192 3	Y	355	356 0		12
						391 9						
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	64 1	1548 3	Y	569	563 0		18
						10 4	626 9					
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	59 1	1246 3	Y	659	652 0		25
						1 4	725 9					
*09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	58 1	1185 3	Y	456	465 0		16
						502 9						
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			16

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01HE		RRCID -> 284693		COMPL. DATE 06/03/2018			TOTAL DEPTH 7266		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 01HU		RRCID -> 284694		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7567 - 18013	
05	4712 X	3963	-0-	-749	-0-	121 1	3453 3	Y	351	350 0		18
						3 4	386 9					
06	4110 X	3535	-0-	-575	-0-	120 1	3038 3	Y	343	344 0		17
						377 9						
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	136 1	3280 3	Y	768	754 0		31
						21 4	845 9					
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	158 1	3336 3	Y	614	616 0		29
						2 4	675 9					
09	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	141 1	2859 3	Y	408	417 0		20
						449 9						
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		09HZ	RRCID ->	284695	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8994 - 14608	
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

05		11346 X	10066	-0-	-1280	-0-	783 1	8816 3	Y	424	424 0		4
							1 4	466 9					
06		10980 X	8478	-0-	-2502	-0-	497 1	7585 3	Y	359	359 0		4
							1 4	395 9					
07		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	523 1	7825 3	Y	450	445 0		9
							3 4	495 9					
08		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	636 1	7625 3	Y	462	467 0		4
							508 9						
*09		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	626 1	7273 3	Y	352	352 0		4
							387 9						
10		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HB	RRCID ->	284756	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7780 - 13280	

05		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	55 1	1587 3	Y	240	237 0		16
							2 4	264 9					
06		1860 N	1671	-0-	-189	-0-	54 1	1375 3	Y	220	221 0		15
							242 9						
07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	68 1	1630 3	Y	405	399 0		21
							10 4	446 9					
08		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	72 1	1523 3	Y	487	482 0		26
							1 4	536 9					
*09		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	72 1	1469 3	Y	311	318 0		19
							342 9						
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			19

STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #:		01HG	RRCID ->	284959	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	8450 - 17936	

05		6045 X	5697	-0-	-348	-0-	68 1	5274 3	Y	319	327 0		12
							4 4	351 9					
06		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	40 1	5655 3	Y	271	271 0		12
							3 4	298 9					
07		6789 X	5120	-0-	-1669	-0-	34 1	4757 3	Y	291	292 0		11
							9 4	320 9					
08		6789 X	4486	-0-	-2303	-0-	21 1	4114 3	Y	318	323 0		6
							1 4	350 9					
*09		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	37 1	7287 3	Y	98	100 0		4
							108 9						
10		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HV	RRCID ->	285321	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	7838 - 18448	

05		21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	675 1	19355 3	Y	1096	1108 0		42
							18 4	1206 9					
06		19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	710 1	17975 3	Y	1086	1089 0		39
							2 4	1195 9					
07		23064 X	19586	-0-	-3478	-0-	698 1	16836 3	Y	1768	1746 0		61
							107 4	1945 9					
08		23064 X	12357	-0-	-10707	-0-	495 1	10492 3	Y	1239	1251 0		49
							7 4	1363 9					
09		22320 X	13668	-0-	-8652	-0-	570 1	11599 3	Y	1362	1361 0		50
							1 4	1498 9					
10		21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-			Y	NO RPT			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HY	RRCID ->	285779	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7762 -	18589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	

05		22692 X	19342	-0-	-3350	-0-	608 1	17438 3	Y	1164	1161 0		50	
							16 4	1280 9						
06		23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	853 1	21582 3	Y	1380	1375 0		55	
							2 4	1518 9						
07		23377 X	23377	-0-	-0-	-0-	844 1	20335 3	Y	1881	1866 0		70	
							129 4	2069 9						
08		19327 X	19327	-0-	-0-	-0-	789 1	16737 3	Y	1626	1627 0		69	
							12 4	1789 9						
09		14460 X	14105	-0-	-355	-0-	606 1	12362 3	Y	1032	1058 0		43	
							2 4	1135 9						
10		14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-			Y	NO RPT			43	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		01HX	RRCID ->	285837	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7747 -	18569	

05		22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	688 1	19709 3	Y	1463	1451 0		57	
							18 4	1609 9						
06		11850 X	9883	-0-	-1967	-0-	352 1	8918 3	Y	556	592 0		21	
							1 4	612 9						
07		17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	633 1	15270 3	Y	1577	1545 0		53	
							97 4	1735 9						
08		20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	815 1	17284 3	Y	1833	1814 0		72	
							12 4	2016 9						
*09		18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	825 1	16811 3	Y	1193	1220 0		45	
							2 4	1312 9						
10		12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			Y	NO RPT			45	

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #:		28HZ	RRCID ->	286131	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8046 -	18151	

05		30434 X	30434	-0-	-0-	-0-	1286 1	24640 3	Y	4092	4121 0		113	
							7 4	4501 9						
06		28856 X	28856	-0-	-0-	-0-	1334 1	23667 3	Y	3495	3494 0		114	
							10 4	3845 9						
07		23777 X	4910	-0-	-18867	-0-	330 1	1862 3	Y	2461	2484 0		91	
							11 4	2707 9						
08		27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	1349 1	23271 3	Y	2639	2644 0		86	
							13 4	2903 9						
*09		26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	1677 1	22488 3	Y	2330	2335 0		81	
							2563 9							
10		23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-			Y	NO RPT			81	

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT		WELL #:		28HV	RRCID ->	286142	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8037 -	16459	

05		22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	985 1	18863 3	Y	2201	2206 0		59	
							5 4	2421 9						
06		19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	954 1	16932 3	Y	1065	1090 0		34	
							7 4	1172 9						
07		18166 X	2917	-0-	-15249	-0-	217 1	1233 3	Y	1326	1313 0		47	
							8 4	1459 9						
08		18166 X	17304	-0-	-862	-0-	869 1	15003 3	Y	1294	1299 0		42	
							9 4	1423 9						
*09		17745 X	17745	-0-	-0-	-0-	1093 1	14661 3	Y	1810	1790 0		62	
							1991 9							
10		18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-			Y	NO RPT			62	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06		23880 X	-0-	-0-	-23880	-0-					Y	-0-					-0-
07		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08		14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	724	1	12513	3	Y	1071	1037	0			34
							8	4	1178	9							
*09		20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	1323	1	17739	3	Y	1587	1566	0			55
							1746	9									
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747																	
05		22134 X	20608	-0-	-1526	-0-	938	1	17935	3	Y	1574	1579	0			49
							4	4	1731	9							
06		21420 X	19206	-0-	-2214	-0-	934	1	16567	3	Y	1544	1537	0			56
							7	4	1698	9							
07		18414 X	3184	-0-	-15230	-0-	235	1	1331	3	Y	1464	1461	0			59
							8	4	1610	9							
08		18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	928	1	16000	3	Y	1384	1392	0			51
							9	4	1522	9							
09		17820 X	17437	-0-	-383	-0-	1062	1	14238	3	Y	1943	1921	0			73
							2137	9									
10		18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366																	
05		5456 X	5045	-0-	-411	-0-	223	1	3560	3	Y	1147	1139	0			15
							1262	9									
06		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	266	1	4033	3	Y	966	968	0			13
							1063	9									
07		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	346	1	4462	3	Y	1021	1019	0			15
							5	4	1123	9							
08		5518 X	4364	-0-	-1154	-0-	260	1	3107	3	Y	905	905	0			15
							1	4	996	9							
09		5370 X	4832	-0-	-538	-0-	276	1	3407	3	Y	1042	1039	0			18
							3	4	1146	9							
10		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260																	
05		21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	975	1	18674	3	Y	1833	1833	0			52
							5	4	2016	9							
06		20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	993	1	17612	3	Y	1685	1681	0			56
							7	4	1854	9							
07		19127 X	3228	-0-	-15899	-0-	242	1	1366	3	Y	1465	1466	0			55
							8	4	1612	9							
08		19127 X	15261	-0-	-3866	-0-	766	1	13220	3	Y	1152	1168	0			39
							8	4	1267	9							
09		18510 X	14002	-0-	-4508	-0-	843	1	11298	3	Y	1692	1672	0			59
							1861	9									
10		19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HF	RRCID ->	286437	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8356 - 13501
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	8959 X	6816	-0-	-2143	-0-	210 1 6 4	6168 3 432 9	Y	393	399 0	18	
06	8670 X	4851	-0-	-3819	-0-	145 1 22 4	4395 3 289 9	Y	263	263 0	18	
07	5766 X	4660	-0-	-1106	-0-	115 1 29 4	4259 3 257 9	Y	234	236 0	16	
08	5766 X	4979	-0-	-787	-0-	142 1 8 4	4509 3 320 9	Y	291	293 0	14	
*09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	191 1 11 4	6138 3 480 9	Y	436	436 0	14	
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HD	RRCID ->	286438	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8642 - 13708
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	100 1 3 4	2949 3 122 9	Y	111	113 0	7	
06	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	91 1 14 4	2763 3 105 9	Y	95	94 0	8	
07	2387 X	2148	-0-	-239	-0-	54 1 13 4	2002 3 79 9	Y	72	73 0	7	
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	85 1 5 4	2685 3 94 9	Y	85	86 0	6	
*09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	78 1 4 4	2498 3 125 9	Y	114	114 0	6	
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		6	

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HC	RRCID ->	286439	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8326 - 13920
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	130 1 3 4	3809 3 220 9	Y	200	204 0	12	
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	134 1 20 4	4050 3 242 9	Y	220	218 0	14	
07	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	115 1 29 4	4271 3 219 9	Y	199	200 0	13	
08	4650 X	4241	-0-	-409	-0-	123 1 7 4	3893 3 218 9	Y	198	200 0	11	
09	4440 X	3901	-0-	-539	-0-	112 1 6 4	3575 3 208 9	Y	189	190 0	10	
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		10	

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HA	RRCID ->	286489	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8311 - 14140
05	2542 X	1047	-0-	-1495	-0-	33 1 1 4	960 3 53 9	Y	48	51 0	8	
06	2460 X	778	-0-	-1682	-0-	24 1 3 4	712 3 39 9	Y	35	35 0	8	
07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	16 1 4 4	583 3 29 9	Y	26	27 0	7	
08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	890 3 52 9	Y	47	47 0	7	
*09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	78 1 5 4	2527 3 135 9	Y	123	123 0	7	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018													TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8253 - 13082
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7874 X	5979	-0-	-1895	-0-	190	1	5572	3	Y	193	197	0		15
						5	4	212	9						
06	6450 X	5482	-0-	-968	-0-	168	1	5092	3	Y	179	178	0		16
						25	4	197	9						
07	6665 X	5968	-0-	-697	-0-	151	1	5570	3	Y	191	191	0		16
						37	4	210	9						
08	6665 X	5022	-0-	-1643	-0-	147	1	4652	3	Y	195	197	0		14
						8	4	215	9						
*09	5790 X	4418	-0-	-1372	-0-	128	1	4114	3	Y	154	156	0		12
						169	9								
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT				12

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018													TOTAL DEPTH	7822	PERF. 8424 - 13145
05	7285 X	6677	-0-	-608	-0-	202	1	5914	3	Y	505	512	0		25
						5	4	556	9						
06	7050 X	6672	-0-	-378	-0-	195	1	5895	3	Y	503	500	0		28
						29	4	553	9						
07	5611 X	4680	-0-	-931	-0-	112	1	4141	3	Y	363	367	0		24
						28	4	399	9						
08	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	196	1	6213	3	Y	501	503	0		22
						11	4	551	9						
*09	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	180	1	5770	3	Y	486	489	0		19
						535	9								
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT				19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018													TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8038 - 13722
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	18	0		-0-
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	113	1	3434	3	Y	200	196	0		4
						17	4	220	9						
07	4495 X	2085	-0-	-2410	-0-	51	1	1908	3	Y	103	103	0		4
						13	4	113	9						
08	4495 X	3354	-0-	-1141	-0-	96	1	3037	3	Y	196	195	0		5
						5	4	216	9						
*09	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	186	1	5970	3	Y	412	409	0		8
						11	4	453	9						
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018													TOTAL DEPTH	7885	PERF. 8158 - 13214
05	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	3	Y	212	214	0		7
						5	4	233	9						
06	4770 X	3347	-0-	-1423	-0-	102	1	3094	3	Y	124	124	0		7
						15	4	136	9						
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	86	1	3165	3	Y	280	275	0		12
						21	4	308	9						
08	2325 X	1444	-0-	-881	-0-	43	1	1331	3	Y	62	68	0		6
						2	4	68	9						
*09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	79	1	2557	3	Y	96	96	0		6
						5	4	106	9						
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #: 30HB		RRCID -> 286811		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		10664 X	9421	-0-	-1243	-0-	275 1	8063 3	Y	978	990 0	46
							7 4	1076 9				
06		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			Y	-0-	17 0	29
07		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	-0-	29 0	-0-
08		8401 X	7593	-0-	-808	-0-	208 1	6561 3	Y	739	727 0	12
							11 4	813 9				
*09		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	225 1	7244 3	Y	915	913 0	14
							13 4	1007 9				
10		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			Y	NO RPT		14

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HB		RRCID -> 286833		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 13HE		RRCID -> 286834		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 111H		RRCID -> 286888		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244				
05	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	246 1	3921 3	Y	879	877 0	13	
						967 9						
06	5190 X	4077	-0-	-1113	-0-	205 1	3109 3	Y	694	696 0	11	
						763 9						
07	5611 X	4251	-0-	-1360	-0-	244 1	3155 3	Y	771	769 0	13	
						4 4	848 9					
08	5611 X	3998	-0-	-1613	-0-	241 1	2879 3	Y	797	796 0	14	
						1 4	877 9					
09	5430 X	3326	-0-	-2104	-0-	187 1	2303 3	Y	758	758 0	14	
						2 4	834 9					
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		14	

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HE		RRCID -> 286906		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204				
05	15190 X	13192	-0-	-1998	-0-	380 1	11131 3	Y	1519	1540 0	70	
						10 4	1671 9					
06	14700 X	12699	-0-	-2001	-0-	355 1	10759 3	Y	1393	1387 0	76	
						53 4	1532 9					
07	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	269 1	9957 3	Y	1237	1239 0	74	
						67 4	1361 9					
08	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	338 1	10688 3	Y	1525	1534 0	65	
						18 4	1678 9					
*09	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	307 1	9884 3	Y	1337	1347 0	55	
						1471 9						
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			Y	NO RPT		55	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	71	1	2071	3	Y	281	286	0	15
							2	4	309	9					
06		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	68	1	2062	3	Y	263	262	0	16
							10	4	289	9					
07		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	74	1	2723	3	Y	197	199	0	14
							18	4	217	9					
08		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	92	1	2920	3	Y	176	178	0	12
							5	4	194	9					
*09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	78	1	2488	3	Y	178	180	0	10
							4	4	196	9					
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062															
05		5456 X	3825	-0-	-1631	-0-	120	1	3523	3	Y	163	165	0	6
							3	4	179	9					
06		5730 X	3851	-0-	-1879	-0-	117	1	3526	3	Y	174	173	0	7
							17	4	191	9					
07		7130 X	4097	-0-	-3033	-0-	103	1	3810	3	Y	144	144	0	7
							26	4	158	9					
08		7130 X	4742	-0-	-2388	-0-	138	1	4367	3	Y	208	209	0	6
							8	4	229	9					
09		6270 X	4288	-0-	-1982	-0-	122	1	3921	3	Y	216	216	0	6
							7	4	238	9					
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542															
05		11625 X	10562	-0-	-1063	-0-	516	1	7590	3	Y	2232	2245	0	67
							1	4	2455	9					
06		11640 X	9776	-0-	-1864	-0-	507	1	6986	3	Y	2075	2067	0	75
							2283	9							
07		11067 X	9284	-0-	-1783	-0-	558	1	6656	3	Y	1877	1840	0	112
							5	4	2065	9					
08		11067 X	9419	-0-	-1648	-0-	628	1	6502	3	Y	2080	2122	0	70
							1	4	2288	9					
09		10710 X	9330	-0-	-1380	-0-	606	1	6449	3	Y	2067	2059	0	78
							1	4	2274	9					
10		10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT			78

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
05		12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	10074 3	2142 9	Y	1947	1969 0			60
06		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	8491 3	2165 9	Y	1968	1955 0			73
07		13764 X	10522	-0-	-3242	-0-	8329 3	6 4	Y	1988	1940 0			121
08		13764 X	10387	-0-	-3377	-0-	2187 9							
*09		13320 X	9648	-0-	-3672	-0-	8124 3	2263 9	Y	2057	2107 0			71
10		12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-	7539 3	2109 9	Y	1917	1914 0			74
										NO RPT				74
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HH		RRCID -> 287207		COMPL. DATE 09/09/2018		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 8072		- 13261		
05		5890 X	4961	-0-	-929	-0-	129 1	3771 3	Y	962	976 0			42
							3 4	1058 9						
06		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	178 1	5364 3	Y	1213	1201 0			54
							26 4	1334 9						
07		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	137 1	5061 3	Y	993	994 0			53
							34 4	1092 9						
08		5456 X	5394	-0-	-62	-0-	130 1	4113 3	Y	1040	1050 0			43
							7 4	1144 9						
09		5970 X	4541	-0-	-1429	-0-	106 1	3388 3	Y	946	952 0			37
							6 4	1041 9						
10		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT				37
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 31HI		RRCID -> 287212		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 8303		- 12889		
05		4340 X	4221	-0-	-119	-0-	134 1	3949 3	Y	122	125 0			8
							4 4	134 9						
06		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	279 1	8428 3	Y	169	168 0			9
							41 4	186 9						
07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	131 1	4847 3	Y	196	195 0			10
							33 4	216 9						
08		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	193 1	6126 3	Y	288	288 0			10
							11 4	317 9						
*09		4020 X	1947	-0-	-2073	-0-	56 1	1798 3	Y	82	85 0			7
							90 9							
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT				7
STUMBERG RANCH UNIT E		WELL #: 01ER		RRCID -> 287255		COMPL. DATE 12/07/2018		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 8467		- 18029		
05		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	68 1	5317 3	Y	906	901 0			8
							4 4	997 9						
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	24 1	3486 3	Y	1198	1195 0			11
							2 4	1318 9						
07		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	19 1	2697 3	Y	1224	1223 0			12
							5 4	1346 9						
08		2139 X	1744	-0-	-395	-0-	4 1	709 3	Y	937	941 0			8
							1031 9							
*09		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	20 1	3952 3	Y	1245	1235 0			18
							1370 9							
10		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT				18

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) GAS 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		14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	12066	3	2135	9	Y	1941	1952	0		56
06		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	11002	3	1918	9	Y	1744	1739	0		61
07		13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	11248	3	9	4	Y	1732	1691	0		102
08		12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	11175	3	1768	9	Y	1607	1656	0		53
*09		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	10664	3	1826	9	Y	1660	1652	0		61
10		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT				61

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 01HB		RRCID ->	288327	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8175	- 13572			
05		32953 X	20762	-0-	-12191	-0-	403	1	17848	3	Y	2283	2267	0		65
06		27570 X	18301	-0-	-9269	-0-	2511	9	315	1	Y	2164	2029	0	144 1	56
07		24118 X	18354	-0-	-5764	-0-	2380	9	350	1	Y	1987	2008	0		35
08		26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	2186	9	493	1	Y	2975	2949	0		61
09		21330 X	18757	-0-	-2573	-0-	3273	9	378	1	Y	2253	2241	0		73
10		20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-	2478	9			Y	NO RPT				73

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 01HC		RRCID ->	288328	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8100	- 13455			
05		16616 X	10303	-0-	-6313	-0-	196	1	8671	3	Y	1305	1295	0		33
06		15300 X	8914	-0-	-6386	-0-	1436	9	152	1	Y	1140	1072	0	75 1	26
07		12524 X	9428	-0-	-3096	-0-	1254	9	172	1	Y	1350	1356	0		20
08		12524 X	8772	-0-	-3752	-0-	1485	9	159	1	Y	1272	1269	0		23
09		10560 X	8950	-0-	-1610	-0-	1399	9	175	1	Y	1305	1290	0		38
10		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-	1436	9			Y	NO RPT				38

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 01HF		RRCID ->	288329	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8094	- 13524			
05		13733 X	10518	-0-	-3215	-0-	192	1	8492	3	Y	1667	1653	0		48
06		12780 X	9149	-0-	-3631	-0-	1834	9	147	1	Y	1555	1459	0	103 1	41
07		12090 X	9497	-0-	-2593	-0-	1711	9	174	1	Y	1333	1349	0		25
08		12090 X	9355	-0-	-2735	-0-	1466	9	169	1	Y	1419	1413	0		31
09		11010 X	9500	-0-	-1510	-0-	1561	9	184	1	Y	1454	1437	0		48
10		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-	1599	9			Y	NO RPT				48

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		18662 X	13543	-0-	-5119	-0-	258 1	11448 3	Y	1670	1657 0	45	
							1837 9						
06		16920 X	12165	-0-	-4755	-0-	208 1	10262 3	Y	1541	1446 0	102 1	38
							1695 9						
07		15438 X	12624	-0-	-2814	-0-	236 1	10651 3	Y	1579	1590 0		27
							1737 9						
08		15004 X	10601	-0-	-4403	-0-	194 1	8794 3	Y	1466	1463 0		30
							1613 9						
09		13590 X	12012	-0-	-1578	-0-	236 1	9915 3	Y	1692	1669 0		53
							1861 9						
10		13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HC		RRCID -> 288331		COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7341		PERF. 8018 - 13436		
05		11501 X	7780	-0-	-3721	-0-	146 1	6460 3	Y	1067	1061 0		25
							1174 9						
06		11130 X	6848	-0-	-4282	-0-	114 1	5636 3	Y	998	937 0	67 1	19
							1098 9						
07		8680 X	7810	-0-	-870	-0-	145 1	6567 3	Y	998	1006 0		11
							1098 9						
08		8680 X	2301	-0-	-6379	-0-	42 1	1905 3	Y	322	332 0		1
							354 9						
09		7920 X	7107	-0-	-813	-0-	135 1	5687 3	Y	1168	1138 0		31
							1285 9						
10		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT			31

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 02HD		RRCID -> 288332		COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7409		PERF. 8129 - 13525		
05		21917 X	20781	-0-	-1136	-0-	358 1	15870 3	Y	4139	4090 0		112
							4553 9						
06		20580 X	18303	-0-	-2277	-0-	279 1	13823 3	Y	3819	3584 0	253 1	94
							4201 9						
07		21266 X	18036	-0-	-3230	-0-	295 1	13327 3	Y	4013	4041 0		66
							4414 9						
08		21266 X	16502	-0-	-4764	-0-	293 1	13287 3	Y	2656	2669 0		53
							2922 9						
09		20100 X	10653	-0-	-9447	-0-	204 1	8572 3	Y	1706	1706 0		53
							1877 9						
10		20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-			Y	NO RPT			53

BRISCOE FISHER UNIT		WELL #: 01HE		RRCID -> 288408		COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7416		PERF. 8113 - 13482		
05		18104 X	17390	-0-	-714	-0-	328 1	14554 3	Y	2280	2244 0		61
							2508 9						
06		15900 X	15466	-0-	-434	-0-	268 1	13278 3	Y	1745	1647 0	116 1	43
							1920 9						
07		16027 X	15816	-0-	-211	-0-	299 1	13541 3	Y	1796	1810 0		29
							1976 9						
08		20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	375 1	16971 3	Y	2525	2504 0		50
							2778 9						
09		16830 X	15324	-0-	-1506	-0-	309 1	12973 3	Y	1856	1847 0		59
							2042 9						
10		17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-			Y	NO RPT			59

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 PROD	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

05	25017 X	15396	-0-	-9621	-0-	599 2492	1 9	12305	3	Y	2265	2262	0	39
06	24210 X	14115	-0-	-10095	-0-	540 7	1 4	11460	3	Y	1916	1916	0	39
07	15841 X	13650	-0-	-2191	-0-	503 47	1 4	11317	3	Y	1621	1627	0	33
08	15841 X	13123	-0-	-2718	-0-	470 4	1 4	10843	3	Y	1642	1648	0	27
09	15330 X	13383	-0-	-1947	-0-	622 1444	1 9	11317	3	Y	1313	1305	0	35
10	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		31HB		RRCID -> 288882		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7929 - 14698		

05	29295 X	25997	-0-	-3298	-0-	1072 2919	1 9	22006	3	Y	2654	2659	0	48
06	28350 X	25571	-0-	-2779	-0-	1038 13	1 4	22031	3	Y	2263	2263	0	48
07	25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	962 90	1 4	21637	3	Y	2491	2486	0	53
08	26009 X	23710	-0-	-2299	-0-	875 7	1 4	20188	3	Y	2400	2411	0	42
09	25560 X	17855	-0-	-7705	-0-	790 2704	1 9	14361	3	Y	2458	2431	0	69
10	26412 X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT			69

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		31HE		RRCID -> 288911		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7901 - 14670		

05	12245 X	5623	-0-	-6622	-0-	160 2181	1 9	3282	3	Y	1983	1981	0	37
06	11160 X	3877	-0-	-7283	-0-	92 1	1 4	1949	3	Y	1668	1669	0	36
07	8277 X	4487	-0-	-3790	-0-	111 10	1 4	2478	3	Y	1716	1715	0	37
08	8277 X	3810	-0-	-4467	-0-	93 1	1 4	1888	3	Y	1434	1446	0	25
09	7590 X	3977	-0-	-3613	-0-	132 1451	1 9	2139	3	Y	1319	1307	0	37
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26HX		RRCID -> 288917		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8089 - 13432		

05	19406 X	18072	-0-	-1334	-0-	479 2	1 4	14899	3	Y	2447	2461	0	94
06	18780 X	16893	-0-	-1887	-0-	467 2	1 4	13793	3	Y	2392	2369	0	117
07	17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	481 2	1 4	14193	3	Y	2292	2324	0	85
08	16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	455 1	1 4	13878	3	Y	2264	2254	0	95
*09	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	381 2067	1 9	13503	3	Y	1879	1876	0	98
10	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT			98

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 #: 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	19096 X	13009	-0-	-6087	-0-	514 1	10556 3	Y	1763	1753	0	37
06	18480 X	12379	-0-	-6101	-0-	1939 9	10161 3	Y	1575	1573	0	39
07	13175 X	12827	-0-	-348	-0-	479 1	10631 3	Y	1526	1527	0	38
08	13175 X	11986	-0-	-1189	-0-	6 4	1679 9	Y	1127	1140	0	25
09	12750 X	11464	-0-	-1286	-0-	44 4	10296 3	Y	1276	1260	0	41
10	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	447 1	9536 3	Y	NO RPT			41
						3 4						
						524 1						
						1404 9						
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 26HZ		RRCID -> 288972		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8062 - 14007		
05	29667 X	24271	-0-	-5396	-0-	685 1	21255 3	Y	2117	2131	0	96
06	28710 X	22925	-0-	-5785	-0-	2 4	19832 3	Y	2198	2176	0	118
07	22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	672 1	2418 9	Y	2204	2235	0	87
08	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	3 4	19873 3	Y	2188	2178	0	97
*09	21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	675 1	2424 9	Y	2077	2069	0	105
10	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-	2 4	19369 3	Y	NO RPT			105
						532 1	18846 3	Y				
						2285 9						
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 33HU		RRCID -> 289395		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8280 - 14346		
05	20274 X	19817	-0-	-457	-0-	591 1	16949 3	Y	2055	2045	0	77
06	19620 X	17581	-0-	-2039	-0-	16 4	2261 9	Y	2104	2107	0	74
07	16833 X	13355	-0-	-3478	-0-	580 1	14685 3	Y	-0-	74	0	-0-
08	16833 X	12488	-0-	-4345	-0-	2 4	2314 9	Y	-0-			-0-
09	16290 X	12747	-0-	-3543	-0-	81 4	11918 3	Y	1384	1333	0	51
10	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-	562 1	1522 9	Y	NO RPT			51
						8 4						
						525 1	10699 3	Y				
						1 4						
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 14HA		RRCID -> 289496		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 7191 - 12716		
05	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	360 1	16643 3	Y	1587	1603	1	75
06	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	9 4	1746 9	Y	1279	1257	1	97
07	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	350 1	14873 3	Y	1174	1188	1	83
08	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	49 4	1407 9	Y	1019	1060	1	42
09	15720 X	9920	-0-	-5800	-0-	428 1	15458 3	Y	579	583	1	38
10	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-	75 4	1291 9	Y	NO RPT			38
						354 1	14774 3	Y				
						33 4	1121 9	Y				
						227 1	9054 3	Y				
						2 4	637 9	Y				

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)	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

05		17484 X	17059	-0-	-425	-0-	326	1	15090	3	Y	1486	1508	1	77
							8	4	1635	9					
06		17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	356	1	15141	3	Y	1384	1349	1	112
							50	4	1522	9					
07		16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	412	1	14901	3	Y	1329	1339	1	102
							72	4	1462	9					
08		17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	387	1	16095	3	Y	1243	1284	1	61
							35	4	1367	9					
*09		20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	462	1	18390	3	Y	1268	1235	1	94
							4	4	1395	9					
10		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT			94

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606															
05		17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	342	1	15804	3	Y	1646	1668	1	84
							8	4	1811	9					
06		17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	352	1	14979	3	Y	1559	1519	1	124
							50	4	1715	9					
07		17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	417	1	15084	3	Y	1419	1436	1	107
							73	4	1561	9					
08		16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	347	1	14463	3	Y	1058	1113	1	52
							32	4	1164	9					
*09		15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	354	1	14093	3	Y	901	886	1	67
							3	4	991	9					
10		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT			67

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199															
05		22475 X	20485	-0-	-1990	-0-	627	1	17957	3	Y	1714	1703	0	64
							16	4	1885	9					
06		21750 X	18522	-0-	-3228	-0-	636	1	16115	3	Y	1608	1615	0	57
							2	4	1769	9					
07		18042 X	14376	-0-	-3666	-0-	569	1	13720	3	Y	-0-	57	0	-0-
							87	4							
08		18042 X	11697	-0-	-6345	-0-	526	1	11163	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
*09		18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	801	1	16328	3	Y	1523	1466	0	57
							2	4	1675	9					
10		18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT			57

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114															
05		26381 X	20061	-0-	-6320	-0-	604	1	17315	3	Y	1933	1927	0	73
							16	4	2126	9					
06		25020 X	17397	-0-	-7623	-0-	596	1	15090	3	Y	1554	1572	0	55
							2	4	1709	9					
07		17329 X	14109	-0-	-3220	-0-	559	1	13465	3	Y	-0-	55	0	-0-
							85	4							
08		17329 X	13243	-0-	-4086	-0-	596	1	12638	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
09		16770 X	12911	-0-	-3859	-0-	549	1	11175	3	Y	1078	1038	0	40
							1	4	1186	9					
10		17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT			40

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 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

05		21514 X	19079	-0-	-2435	-0-	500 1	15542 3	Y	2759	2772 0		103
							2 4	3035 9					
06		20820 X	17620	-0-	-3200	-0-	490 1	14464 3	Y	2422	2401 0		124
							2 4	2664 9					
07		18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	494 1	14553 3	Y	2948	2974 0		98
							2 4	3243 9					
08		18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	465 1	14182 3	Y	3286	3266 0		118
							1 4	3615 9					
*09		17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	389 1	13774 3	Y	2794	2788 0		124
							3073 9						
10		16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-			Y	NO RPT			124

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917													

05		25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	845 1	19156 3	Y	5010	5011 0		262
							133 4	5511 9					
06		23456 X	23456	-0-	-0-	-0-	1036 1	17275 3	Y	4647	4715 0		194
							33 4	5112 9					
07		23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	790 1	17507 3	Y	4258	4221 0		231
							116 4	4684 9					
08		21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	773 1	16727 3	Y	3955	3968 0		218
							27 4	4351 9					
09		20220 X	19593	-0-	-627	-0-	698 1	14933 3	Y	3575	3557 0		236
							29 4	3933 9					
10		20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-			Y	NO RPT			236

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915													

05		25943 X	25943	-0-	-0-	-0-	855 1	19374 3	Y	5072	5078 0		278
							135 4	5579 9					
06		23382 X	23382	-0-	-0-	-0-	1035 1	17261 3	Y	4594	4667 0		205
							33 4	5053 9					
07		22905 X	22905	-0-	-0-	-0-	778 1	17247 3	Y	4332	4292 0		245
							115 4	4765 9					
08		21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	758 1	16406 3	Y	3753	3770 0		228
							27 4	4128 9					
09		20520 X	19320	-0-	-1200	-0-	693 1	14824 3	Y	3431	3413 0		246
							29 4	3774 9					
10		21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-			Y	NO RPT			246

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291													

05		21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	394 1	18242 3	Y	2956	2983 1		146
							10 4	3252 9					
06		20969 X	20969	-0-	-0-	-0-	414 1	17590 3	Y	2643	2583 1		206
							58 4	2907 9					
07		19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	456 1	16458 3	Y	2457	2483 1		180
							79 4	2703 9					
08		18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	380 1	15850 3	Y	2129	2213 1		96
							35 4	2342 9					
*09		21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	478 1	19012 3	Y	2171	2114 1		153
							4 4	2388 9					
10		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			Y	NO RPT			153

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 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

05		16585 X	12416	-0-	-4169	-0-	10862 3	7 4	Y	1406	1428 0		42
							1547 9						
06		16050 X	8777	-0-	-7273	-0-	7670 3	5 4	Y	1002	1004 0		40
							1102 9						
07		11625 X	8231	-0-	-3394	-0-	7126 3	13 4	Y	993	995 0		38
							1092 9						
08		11625 X	8095	-0-	-3530	-0-	7161 3	2 4	Y	847	865 0		20
							932 9						
09		11250 X	8068	-0-	-3182	-0-	6890 3	1178 9	Y	1071	1064 0		27
10		11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			Y	NO RPT			27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815													

05		18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	604 1	13700 3	Y	3570	3583 0		222
							96 4	3927 9					
06		16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	728 1	12138 3	Y	3215	3275 0		162
							23 4	3537 9					
07		15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	540 1	11962 3	Y	2974	2948 0		188
							79 4	3271 9					
08		14911 X	14573	-0-	-338	-0-	514 1	11120 3	Y	2655	2667 0		176
							18 4	2921 9					
09		14430 X	13061	-0-	-1369	-0-	466 1	9967 3	Y	2372	2361 0		187
							19 4	2609 9					
10		14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			Y	NO RPT			187

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													

05		19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	344 1	15898 3	Y	2592	2631 1		119
							8 4	2851 9					
06		19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	377 1	16043 3	Y	2443	2382 1		180
							53 4	2687 9					
07		21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	506 1	18288 3	Y	2478	2488 1		170
							88 4	2726 9					
08		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	422 1	17603 3	Y	2012	2101 1		81
							39 4	2213 9					
*09		18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	396 1	15725 3	Y	1748	1714 1		115
							3 4	1923 9					
10		15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-			Y	NO RPT			115

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018													

05		19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	350 1	16217 3	Y	2828	2867 1		137
							9 4	3111 9					
06		19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	383 1	16313 3	Y	2327	2286 1		178
							54 4	2560 9					
07		23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	547 1	19737 3	Y	2671	2660 1		189
							95 4	2938 9					
08		22160 X	22160	-0-	-0-	-0-	460 1	19175 3	Y	2257	2346 1		100
							42 4	2483 9					
*09		20373 X	20373	-0-	-0-	-0-	450 1	17854 3	Y	1878	1847 1		131
							3 4	2066 9					
10		15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-			Y	NO RPT			131

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A													

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.// 797102										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 34HA		RRCID -> 291319		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 34HC		RRCID -> 291320		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 7433 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 02HA		RRCID -> 291338		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	1749	-0-	1749	1749	25 1	1697 3	N	20	20 0		2
						5 4	22 9					
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1749			N	NO RPT			2
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 02HB		RRCID -> 291340		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	1026	-0-	1026	1026	15 1	995 3	N	12	14 0		2
						3 4	13 9					
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1026			N	NO RPT			2
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 01HA		RRCID -> 291413		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #: 02HV		RRCID -> 291469		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903				
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
		WELL #:	D 1H	RRCID -> 263582	COMPL. DATE 03/20/2011	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 9746	- 14466					
M	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	* CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #:	A 4H	RRCID -> 263876	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8780	- 13754					
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	44 1	758 3	Y	52	52 0				2
						1 4	57 9							
06	930 N	820	-0-	-110	-0-	37 1	724 3	Y	52	52 0				2
						2 4	57 9							
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44 1	822 3	Y	99	98 0				3
						2 4	109 9							
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	45 1	832 3	Y	46	47 0				2
						1 4	51 9							
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	43 1	769 3	Y	34	35 0				1
						2 4	37 9							
10	434 N NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-			Y	NO RPT					1

PILONCILLO		WELL #:	B 1H	RRCID -> 264716	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8922	- 13500					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #:	D 4HD	RRCID -> 265393	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 8904	- 13828					
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	102 1	1753 3	Y	127	127 0				8
						2 4	140 9							
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	89 1	1733 3	Y	126	125 0				9
						2 4	139 9							
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	91 1	1702 3	Y	96	96 0				9
						3 4	106 9							
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	92 1	1721 3	Y	103	101 0				11
						3 4	113 9							
*09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	92 1	1660 3	Y	121	122 0				10
						5 4	133 9							
10	1860 N NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-			Y	NO RPT					10

PILONCILLO		WELL #:	D 4HA	RRCID -> 265394	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 8978	- 13903					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A. NO RPT	-0-	-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 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885		
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
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	21	21 0	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23 9 4 1 18 9	74 3	Y	16	15 0	1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015			TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076		
05	5828 X	5619	-0-	-209	-0-	301 1 9 4	5164 3 145 9	Y	132	132 0	4
06	5640 X	5311	-0-	-329	-0-	253 1 9 4	4917 3 132 9	Y	120	120 0	4
07	5363 X	5098	-0-	-265	-0-	249 1 8 4	4710 3 131 9	Y	119	119 0	4
08	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	263 1 8 4	4965 3 132 9	Y	120	119 0	5
09	5190 X	4231	-0-	-959	-0-	214 1 11 4	3911 3 95 9	Y	86	88 0	3
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832		
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	162 1 4 4	2787 3 262 9	Y	238	237 0	10
06	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	138 1 4 4	2679 3 177 9	Y	161	163 0	8
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	147 1 5 4	2766 3 197 9	Y	179	178 0	9
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	144 1 4 4	2742 3 226 9	Y	205	204 0	10
*09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	143 1 7 4	2637 3 193 9	Y	175	175 0	10
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110															
PILONCILLO		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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-	
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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: D 11HA		RRCID ->	265815	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	9108 PERF. 9726 - 14675
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	186	1	3207	3	Y	131	130	0			13	
						5	4	144	9								
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	161	1	3147	3	Y	88	89	0			12	
						5	4	97	9								
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	170	1	3217	3	Y	89	89	0			12	
						6	4	98	9								
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	170	1	3189	3	Y	86	85	0			13	
						6	4	95	9								
*09	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	165	1	3029	3	Y	81	82	0			12	
						8	4	89	9								
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	-0-				Y	NO RPT					12	
PILONCILLO										WELL #: D 9HC		RRCID ->	266035	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8823 PERF. 9222 - 14070
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO										WELL #: D 2H		RRCID ->	266098	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8563 PERF. 9236 - 13907
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	145 1	2484 3	4 4	109 9	Y	99	99	0			3
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	135 1	2635 3	4 4	100 9	Y	91	92	0			2
07	2852 N	2644	-0-	-208	-0-	127 1	2397 3	4 4	116 9	Y	105	104	0			3
08	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	125 1	2374 3	4 4	116 9	Y	105	104	0			4
09	2850 N	1570	-0-	-1280	-0-	78 1	1430 3	4 4	58 9	Y	53	55	0			2
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 9650		PERF.10288 - 14523						
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	79 1	1364 3	2 4	35 9	Y	32	32	0			6
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	71 1	1380 3	2 4	30 9	Y	27	27	0			6
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74 1	1410 3	2 4	35 9	Y	32	32	0			6
08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	72 1	1359 3	3 4	35 9	Y	32	31	0			7
09	1440 N	1124	-0-	-316	-0-	57 1	1036 3	3 4	28 9	Y	25	25	0			7
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					7
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696		PERF.10015 - 14694						
05	775 N	591	-0-	-184	-0-	31 1	547 3	13 9		Y	12	11	0			2
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32 1	635 3	14 9		Y	13	12	0			3
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33 1	638 3	1 4	14 9	Y	13	12	0			4
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33 1	646 3	1 4	12 9	Y	11	10	0			5
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	34 1	633 3	2 4	8 9	Y	7	7	0			5
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 9044 - 13394						
05	3658 X	3358	-0-	-300	-0-	172 1	2933 3	4 4	249 9	Y	226	226	0			13
06	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	148 1	2874 3	5 4	191 9	Y	174	174	0			13
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	154 1	2912 3	5 4	182 9	Y	165	164	0			14
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	150 1	2815 3	4 4	163 9	Y	148	147	0			15
*09	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	149 1	2717 3	7 4	166 9	Y	151	152	0			14
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	34 1	593 3	Y	38	39	0	2
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	42 9	619 3	Y	30	30	0	2
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32 1	591 3	Y	38	38	0	2
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	1 4	42 9	Y	35	35	0	2
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	31 1	578 3	Y	31	31	0	2
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1 4	39 9	Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 9067 - 13570		
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	57 1	992 3	Y	376	375	0	4
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1 4	414 9	Y	317	316	0	5
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	46 1	881 3	Y	238	240	0	3
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	2 4	349 9	Y	195	194	0	4
09	1020 N	785	-0-	-235	-0-	40 1	748 3	Y	162	163	0	3
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	2 4	262 9	Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9628 - 14683		
05	682 N	533	-0-	-149	-0-	34 1	445 3	Y	56	57	0	2
06	690 N	516	-0-	-174	-0-	62 9	446 3	Y	43	43	0	2
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23 1	460 3	Y	44	44	0	2
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47 9	500 3	Y	45	46	0	1
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	24 1	518 3	Y	29	29	0	1
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	48 9	32 9	Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9455 - 14922		
05	31 X	1	-0-	-30	-0-	27 1	50 9	Y	-0-			-0-
06	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 3	14 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	14	-0-	14	14	14 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8487 - 13782		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	142	1	2452	3	Y	244	243	0			9
						4	4	268	9							
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	3	Y	146	147	0			8
						4	4	161	9							
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	129	1	2443	3	Y	151	151	0			8
						4	4	166	9							
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	124	1	2327	3	Y	147	146	0			9
						4	4	162	9							
*09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	124	1	2294	3	Y	146	147	0			8
						6	4	161	9							
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

05	3100 N	3196	-0-	96	116	161	1	2768	3	Y	239	238	0			7
						4	4	263	9							
06	2493 N	2377	-0-	-116	-0-	110	1	2140	3	Y	112	112	0			7
						4	4	123	9							
07	2883 X	2434	-0-	-449	-0-	114	1	2189	3	Y	115	114	0			8
						4	4	127	9							
08	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	130	1	2460	3	Y	120	119	0			9
						4	4	132	9							
*09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	150	1	2748	3	Y	110	111	0			8
						8	4	121	9							
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	29	29	0			2
						2	4	32	9							
06	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	65	1	1244	3	Y	34	34	0			2
						2	4	37	9							
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	3	Y	35	36	0			1
						2	4	39	9							
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	3	Y	39	38	0			2
						2	4	43	9							
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	64	1	1178	3	Y	31	31	0			2
						4	4	34	9							
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	807	3	Y	44	44	0			21
						1	4	48	9							
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	40	1	760	3	Y	31	32	0			20
						2	4	34	9							
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	818	3	Y	34	34	0			20
						2	4	37	9							
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	41	1	778	3	Y	33	33	0			20
						1	4	36	9							
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	3	Y	43	45	0			18
						3	4	47	9							
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					18

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	41	1	720	3	Y	40	40 0
						44	9					5
06	1020 N	886	-0-	-134	-0-	40	1	801	3	Y	39	39 0
						2	4	43	9			5
07	899 N	851	-0-	-48	-0-	40	1	746	3	Y	57	56 0
						2	4	63	9			6
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	Y	66	65 0
						1	4	73	9			7
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	38	1	721	3	Y	46	48 0
						2	4	51	9			5
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	5

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049			
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	3	Y	45	45 0
						1	4	50	9			6
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	3	Y	36	37 0
						2	4	40	9			5
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	41	41 0
						2	4	45	9			5
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	3	Y	43	44 0
						2	4	47	9			4
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	3	Y	42	43 0
						4	4	46	9			3
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	3

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438			
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	43	43 0
						47	9					4
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	Y	24	24 0
						26	9					4
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	22	22 0
						24	9					4
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	527	3	Y	23	23 0
						1	4	25	9			4
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	Y	22	23 0
						1	4	24	9			3
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	3

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143			
05	992 N	69	-0-	-923	-0-	4	1	64	3	Y	1	1 0
						1	9					-0-
06	390 N	38	-0-	-352	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-	-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-	-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	108 1	1852 3	Y	107	105 0		7
						2 4	118 9					
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	70 1	1358 3	Y	47	47 0		7
						2 4	52 9					
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	66 1	1249 3	Y	44	45 0		6
						2 4	48 9					
08	2015 N	1324	-0-	-691	-0-	63 1	1211 3	Y	44	44 0		6
						2 4	48 9					
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	76 1	1407 3	Y	54	54 0		6
						4 4	59 9					
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10140 - 14490		
05	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	160 1	2750 3	Y	51	52 0		15
						4 4	56 9					
06	3180 X	2706	-0-	-474	-0-	130 1	2525 3	Y	43	43 0		15
						4 4	47 9					
07	3007 X	2711	-0-	-296	-0-	133 1	2526 3	Y	44	43 0		16
						4 4	48 9					
08	2976 X	2727	-0-	-249	-0-	134 1	2541 3	Y	44	44 0		16
						4 4	48 9					
09	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	123 1	2254 3	Y	40	41 0		15
						6 4	44 9					
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			15

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 9102 - 13334		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 9074 - 13935		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 9237 - 13876		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	81 1	1388 3	Y	34	35 0	-0-
						2 4	37 9				
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	79 1	1548 3	Y	36	36 0	-0-
						2 4	40 9				
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	79 1	1506 3	Y	36	36 0	-0-
						2 4	40 9				
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	77 1	1459 3	Y	36	35 0	1
						3 4	40 9				
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	80 1	1458 3	Y	36	36 0	1
						4 4	40 9				
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928		
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	82 1	1403 3	Y	126	125 0	8
						2 4	139 9				
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	73 1	1420 3	Y	121	120 0	9
						2 4	133 9				
07	3100 N	3435	-0-	335	335	159 1	2982 3	Y	263	262 0	10
						5 4	289 9				
08	1730 N	1395	-0-	-335	-0-	63 1	1205 3	Y	114	116 0	8
						2 4	125 9				
*09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55 1	1020 3	Y	98	99 0	7
						2 4	108 9				
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		7

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484		
05	5394 X	5182	-0-	-212	-0-	280 1	4794 3	Y	92	92 0	4
						7 4	101 9				
06	5220 X	4893	-0-	-327	-0-	235 1	4555 3	Y	86	86 0	4
						8 4	95 9				
07	5146 X	4997	-0-	-149	-0-	245 1	4644 3	Y	91	91 0	4
						8 4	100 9				
08	5146 X	4950	-0-	-196	-0-	244 1	4600 3	Y	90	88 0	6
						7 4	99 9				
09	4980 X	4755	-0-	-225	-0-	241 1	4420 3	Y	74	74 0	6
						13 4	81 9				
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594		
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	47 1	785 3	Y	60	60 0	11
						1 4	66 9				
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	36 1	706 3	Y	49	49 0	11
						2 4	54 9				
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	44 1	821 3	Y	53	53 0	11
						2 4	58 9				
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	41 1	767 3	Y	51	50 0	12
						1 4	56 9				
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38 1	696 3	Y	53	54 0	11
						2 4	58 9				
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8658 - 13501			
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	
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	155 1 4 4	2636 3 220 9	Y	200	200 0		16	
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	131 1 4 4	2549 3 185 9	Y	168	169 0		15	
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	135 1 4 4	2562 3 182 9	Y	165	164 0		16	
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	133 1 4 4	2528 3 189 9	Y	172	171 0		17	
*09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	130 1 7 4	2401 3 223 9	Y	203	203 0		17	
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			17	
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9044 - 13589			
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	34 1 62 9	597 3	Y	56	55 0		2	
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	29 1 57 9	582 3	Y	52	52 0		2	
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	676 3 73 9	Y	66	65 0		3	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	613 3 98 9	Y	89	88 0		4	
*09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	536 3 128 9	Y	116	115 0		5	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			5	
PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8938 - 13902			
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	150 1 4 4	2577 3 227 9	Y	206	207 0		13	
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	132 1 4 4	2564 3 194 9	Y	176	177 0		12	
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	135 1 4 4	2572 3 201 9	Y	183	183 0		12	
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	136 1 4 4	2565 3 205 9	Y	186	186 0		12	
*09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	133 1 7 4	2433 3 195 9	Y	177	177 0		12	
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			12	
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915 - 13676			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	

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	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
05		4247 X	3426	-0-	-821	-0-	176 1 4 4	3025 3 221 9	Y		201	202 0				17
06		3720 X	3135	-0-	-585	-0-	145 1 4 4	2796 3 190 9	Y		173	173 0				17
07		2976 X	2968	-0-	-8	-0-	140 1 4 4	2637 3 187 9	Y		170	169 0				18
08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	142 1 4 4	2695 3 182 9	Y		165	163 0				20
09		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	140 1 7 4	2577 3 156 9	Y		142	143 0				19
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y		NO RPT					19

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014			TOTAL DEPTH 8806		PERF. 9270 - 14036					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-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-

PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7919		PERF. 9024 - 13550					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-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-

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 9145		PERF.10058 - 16585					
05		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	156 1 4 4	2693 3 69 9	Y		63	62 0				8
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	133 1 4 4	2583 3 63 9	Y		57	57 0				8
07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	140 1 4 4	2642 3 67 9	Y		61	60 0				9
08		2790 X	2769	-0-	-21	-0-	136 1 4 4	2587 3 42 9	Y		38	39 0				8
09		2700 X	2426	-0-	-274	-0-	123 1 6 4	2271 3 26 9	Y		24	24 0				8
10		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y		NO RPT					8

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8509 - 13617					
05		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	111 1 2 4	1914 3 130 9	Y		118	118 0				6
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	95 1 2 4	1851 3 120 9	Y		109	109 0				6
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	100 1 4 4	1890 3 127 9	Y		115	114 0				7
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	100 1 3 4	1864 3 127 9	Y		115	115 0				7
*09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96 1 5 4	1755 3 117 9	Y		106	107 0				6
10		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y		NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9263	- 14440			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9585	- 13277			
05	899 N	323	-0-	-576	-0-	16 1	276 3	Y	28	28 0	11
						31 9					
06	750 N	328	-0-	-422	-0-	15 1	285 3	Y	25	25 0	11
						28 9					
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1	253 3	Y	23	22 0	12
						25 9					
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	276 3	Y	24	24 0	12
						26 9					
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	Y	21	20 0	13
						1 4	23 9				
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		13

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9070	- 13426			
05	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	199 1	3402 3	Y	222	222 0	9
						5 4	244 9				
06	3750 X	3686	-0-	-64	-0-	166 1	3238 3	Y	251	250 0	10
						6 4	276 9				
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	164 1	3095 3	Y	245	244 0	11
						5 4	270 9				
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	162 1	3081 3	Y	225	225 0	11
						4 4	248 9				
*09	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	166 1	3049 3	Y	236	234 0	13
						8 4	260 9				
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		13

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 9642	- 14527			
05	2697 X	2387	-0-	-310	-0-	130 1	2221 3	Y	29	29 0	-0-
						4 4	32 9				
06	2610 X	2584	-0-	-26	-0-	123 1	2398 3	Y	54	54 0	-0-
						4 4	59 9				
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	133 1	2500 3	Y	51	51 0	-0-
						4 4	56 9				
08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	141 1	2633 3	Y	74	73 0	1
						4 4	81 9				
*09	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	145 1	2660 3	Y	74	75 0	-0-
						7 4	81 9				
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6355 X	5733	-0-	-622	-0-	295 1	5064 3	Y	332	333 0	3
						9 4	365 9				
06	6150 X	5559	-0-	-591	-0-	255 1	4956 3	Y	308	308 0	3
						9 4	339 9				
07	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	288 1	5461 3	Y	307	308 0	2
						9 4	338 9				
08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	292 1	5516 3	Y	342	339 0	5
						10 4	376 9				
*09	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	291 1	5339 3	Y	420	422 0	3
						17 4	462 9				
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235		
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	51 1	889 3	Y	9	9 0	1
						1 4	10 9				
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	47 1	918 3	Y	9	9 0	1
						2 4	10 9				
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	49 1	923 3	Y	10	9 0	2
						2 4	11 9				
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	49 1	909 3	Y	10	9 0	3
						1 4	11 9				
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	48 1	863 3	Y	9	9 0	3
						2 4	10 9				
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180		
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	190 1	3254 3	Y	124	124 0	1
						5 4	136 9				
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	165 1	3199 3	Y	74	74 0	1
						6 4	81 9				
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	173 1	3263 3	Y	90	91 0	-0-
						6 4	99 9				
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	171 1	3237 3	Y	98	97 0	1
						6 4	108 9				
09	3390 X	3344	-0-	-46	-0-	166 1	3045 3	Y	114	115 0	-0-
						8 4	125 9				
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216		
05	1612 N	1266	-0-	-346	-0-	69 1	1178 3	Y	15	14 0	1
						2 4	17 9				
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	86 1	1651 3	Y	20	21 0	-0-
						2 4	22 9				
07	1829 X	1584	-0-	-245	-0-	79 1	1482 3	Y	19	18 0	1
						2 4	21 9				
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	77 1	1449 3	Y	19	18 0	2
						3 4	21 9				
09	1770 X	1518	-0-	-252	-0-	76 1	1418 3	Y	18	18 0	2
						4 4	20 9				
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		2

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106 X	9179	-0-	-927	-0-	488	1	8396	3	Y	255	256	0		1
						14	4	281	9						
06	9720 X	8825	-0-	-895	-0-	421	1	8168	3	Y	202	202	0		1
						14	4	222	9						
07	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	439	1	8303	3	Y	240	240	0		1
						17	4	264	9						
08	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	448	1	8440	3	Y	305	301	0		5
						15	4	336	9						
*09	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	438	1	8038	3	Y	265	268	0		2
						292	9								
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9606		PERF.10375 - 15295					
05	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	95	1	1650	3	Y	5	5	0		2
						2	4	6	9						
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	3	Y	6	5	0		3
						2	4	7	9						
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	98	1	1838	3	Y	6	7	0		2
						3	4	7	9						
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	102	1	1923	3	Y	7	7	0		2
						3	4	8	9						
*09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	98	1	1789	3	Y	6	7	0		1
						5	4	7	9						
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9676		PERF.10090 - 15011					
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	3	Y	100	101	0		13
						2	4	110	9						
06	2280 N	2139	-0-	-141	-0-	99	1	1897	3	Y	128	128	0		13
						2	4	141	9						
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	1958	3	Y	136	136	0		13
						4	4	150	9						
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	90	1	1701	3	Y	83	83	0		13
						3	4	91	9						
09	2070 N	1661	-0-	-409	-0-	81	1	1492	3	Y	75	75	0		13
						5	4	83	9						
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				13
PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 9599		PERF.10029 - 14880					
05	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	70	1	1204	3	Y	51	51	0		3
						2	4	56	9						
06	1380 N	1270	-0-	-110	-0-	59	1	1158	3	Y	46	46	0		3
						2	4	51	9						
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	64	1	1221	3	Y	50	50	0		3
						2	4	55	9						
08	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	63	1	1193	3	Y	50	50	0		3
						2	4	55	9						
*09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	3	Y	49	49	0		3
						4	4	54	9						
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				3

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	83 1	1424 3	Y	107	107 0	13
06	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	1 4	118 9				
06	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	74 1	1429 3	Y	82	81 0	14
07	1550 N	1115	-0-	-435	-0-	2 4	90 9				
07	1550 N	1115	-0-	-435	-0-	51 1	974 3	Y	80	80 0	14
08	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	2 4	88 9				
08	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	47 1	891 3	Y	82	80 0	16
09	1500 N	1030	-0-	-470	-0-	2 4	90 9				
09	1500 N	1030	-0-	-470	-0-	47 1	854 3	Y	115	115 0	16
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	2 4	127 9	Y	NO RPT		16

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9938 - 15089	
05	2945 X	2604	-0-	-341	-0-	134 1	2320 3	Y	133	132 0	6
06	2970 X	2374	-0-	-596	-0-	4 4	146 9				
06	2970 X	2374	-0-	-596	-0-	110 1	2132 3	Y	116	115 0	7
07	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	4 4	128 9				
07	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	104 1	1951 3	Y	110	109 0	8
08	2449 N	1151	-0-	-1298	-0-	4 4	121 9				
08	2449 N	1151	-0-	-1298	-0-	54 1	1030 3	Y	59	59 0	8
09	2370 N	847	-0-	-1523	-0-	2 4	65 9				
09	2370 N	847	-0-	-1523	-0-	42 1	755 3	Y	44	45 0	7
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	2 4	48 9	Y	NO RPT		7

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594		PERF. 9998 - 14949	
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	43	-0-	43	43	2 1	38 3	Y	3	3 0	-0-
08	T. A.	3039	-0-	3039	3082	3 9					
08	T. A.	3039	-0-	3039	3082	139 1	2617 3	Y	254	249 0	5
09	T. A.	2314	-0-	2314	5396	4 4	279 9				
09	T. A.	2314	-0-	2314	5396	109 1	1986 3	Y	194	197 0	2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5396	6 4	213 9	Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092		PERF. 8103 - 13500	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	34 1	574 3	Y	98	97 0	6
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	108 9					
06	300 N	15	-0-	-285	-0-	13 3	2 9	Y	2	4 0	4
07	775 N	76	-0-	-699	-0-	4 1	60 3	Y	11	11 0	4
08	713 N	203	-0-	-510	-0-	12 9					
08	713 N	203	-0-	-510	-0-	8 1	158 3	Y	34	33 0	5
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	37 9					
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18 1	329 3	Y	88	87 0	6
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 4	97 9	Y	NO RPT		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721		PERF.10422 - 15448			
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
05	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	55 1 1 4	948 3 3 9	Y	3	3	0		3
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	48 1 2 4	954 3 3 9	Y	3	3	0		3
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	997 3 3 9	Y	3	3	0		3
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	968 3 3 9	Y	3	3	0		3
09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	52 1 2 4	945 3 3 9	Y	3	3	0		3
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8972 - 13893			
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	64 1 1 4	1093 3 80 9	Y	73	73	0		9
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	1063 3 57 9	Y	52	53	0		8
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1084 3 61 9	Y	55	55	0		8
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	1051 3 72 9	Y	65	65	0		8
09	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	54 1 2 4	982 3 52 9	Y	47	48	0		7
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT				7
PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9473 - 15596			
05	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	69 1 2 4	1179 3 76 9	Y	69	68	0		4
06	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	62 1 2 4	1232 3 75 9	Y	68	68	0		4
07	1674 N	1323	-0-	-351	-0-	62 1 2 4	1184 3 75 9	Y	68	68	0		4
08	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	62 1 2 4	1179 3 52 9	Y	47	47	0		4
*09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	85 1 5 4	1554 3 61 9	Y	55	56	0		3
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9637 - 16407			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	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 16HA		RRCID -> 268433	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH 8852	PERF. 9354 - 14980				
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
05	5859 X	5705	-0-	-154	-0-	300 1 9 4	5139 3 257 9	Y	234	234 0	3
06	5640 X	5295	-0-	-345	-0-	247 1 9 4	4821 3 218 9	Y	198	198 0	3
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	260 1 9 4	4891 3 217 9	Y	197	197 0	3
08	5363 X	5084	-0-	-279	-0-	245 1 7 4	4631 3 201 9	Y	183	182 0	4
09	5190 X	4280	-0-	-910	-0-	213 1 11 4	3901 3 155 9	Y	141	143 0	2
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 9102 - 13822				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 10165 - 15086				
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	148 1 4 4	2555 3 119 9	Y	108	107 0	25
06	2760 N	2736	-0-	-24	-0-	128 1 4 4	2494 3 110 9	Y	100	99 0	26
07	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	135 1 4 4	2571 3 118 9	Y	107	106 0	27
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	136 1 4 4	2578 3 119 9	Y	108	108 0	27
*09	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	136 1 7 4	2477 3 116 9	Y	105	105 0	27
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		27
PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 9326 - 14053				
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	249 1 7 4	4268 3 154 9	Y	140	140 0	12
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	215 1 7 4	4194 3 130 9	Y	118	118 0	12
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	225 1 7 4	4268 3 161 9	Y	146	145 0	13
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	215 1 7 4	4036 3 180 9	Y	164	161 0	16
*09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	221 1 12 4	4030 3 111 9	Y	101	103 0	14
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		14

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	39	3	Y	9	9	0	4
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	9	65	3	Y	14	13	0	5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3	1			Y	-0-	5	0	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	9	65	3	Y	15	14	0	1
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	17	9	3	9	Y	3	3	0	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969					
05	713 N	586	-0-	-127	-0-	30	1	513	3	Y	39	39	0	7
06	630 N	549	-0-	-81	-0-	43	9	485	3	Y	35	35	0	7
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	25	1	459	3	Y	34	35	0	6
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	39	9	470	3	Y	36	35	0	7
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	24	1	472	3	Y	36	37	0	6
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	37	9	40	9	Y	NO RPT			6

PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659					
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	110	1	1883	3	Y	185	185	0	19
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	3	4	204	9	Y	131	131	0	19
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	3	Y	154	154	0	19
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	3	4	144	9	Y	177	176	0	20
*09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	100	1	1891	3	Y	163	163	0	20
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	3	4	169	9	Y	NO RPT			20

PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134					
05	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	55	1	938	3	Y	76	77	0	8
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1	4	84	9	Y	57	57	0	8
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	3	Y	24	25	0	7
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	2	4	63	9	Y	25	25	0	7
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	3	Y	34	35	0	6
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	2	4	26	9	Y	NO RPT			6

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	26 1	439 3	34 9	Y	31	32 0			2
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1	434 3	35 9	Y	32	33 0			1
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	464 3	42 9	Y	38	38 0			1
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	24 1	458 3	1 4	Y	33	33 0			1
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21 1	419 3	1 4	Y	15	15 0			1
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID ->	268808	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8143 - 13466			
05	4061 X	595	-0-	-3466	-0-	30 1	520 3	45 9	Y	41	42 0			1
06	4920 X	530	-0-	-4390	-0-	24 1	453 3	53 9	Y	48	48 0			1
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	40 1	744 3	2 4	Y	74	73 0			2
08	465 X	436	-0-	-29	-0-	20 1	380 3	36 9	Y	33	33 0			2
*09	559 X	559	-0-	-0-	-0-	26 1	484 3	1 4	Y	44	45 0			1
10	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID ->	268812	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8288 - 13919			
05	3441 X	896	-0-	-2545	-0-	44 1	751 3	1 4	Y	91	91 0			8
06	3330 X	842	-0-	-2488	-0-	36 1	708 3	2 4	Y	87	88 0			7
07	1457 X	868	-0-	-589	-0-	38 1	722 3	2 4	Y	96	96 0			7
08	1457 X	864	-0-	-593	-0-	38 1	716 3	1 4	Y	99	97 0			9
09	1410 X	861	-0-	-549	-0-	38 1	710 3	2 4	Y	101	101 0			9
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT				9

PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID ->	268814	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9800 - 16664			
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	59 1	1004 3	1 4	Y	49	50 0			6
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	49 1	968 3	2 4	Y	53	53 0			6
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	47 1	892 3	2 4	Y	52	52 0			6
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	53 1	995 3	1 4	Y	59	59 0			6
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49 1	901 3	2 4	Y	54	55 0			5
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT				5

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 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
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	116 1 2 4	1974 3 209 9	Y	190	190 0	12
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	99 1 3 4	1933 3 194 9	Y	176	176 0	12
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	101 1 4 4	1936 3 169 9	Y	154	154 0	12
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	104 1 3 4	1968 3 172 9	Y	156	155 0	13
*09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	97 1 5 4	1783 3 163 9	Y	148	149 0	12
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT		12
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669		
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	140 1 5 4	2395 3 62 9	Y	56	56 0	1
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	115 1 5 4	2232 3 55 9	Y	50	50 0	1
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	133 1 4 4	2516 3 64 9	Y	58	58 0	1
08	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	117 1 4 4	2225 3 57 9	Y	52	52 0	1
09	2340 N	2320	-0-	-20	-0-	117 1 6 4	2142 3 55 9	Y	50	50 0	1
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387		
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	88 1 2 4	1519 3 83 9	Y	75	75 0	5
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	75 1 2 4	1471 3 69 9	Y	63	62 0	6
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	1487 3 87 9	Y	79	77 0	8
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	82 1 3 4	1535 3 84 9	Y	76	75 0	9
*09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	79 1 4 4	1433 3 72 9	Y	65	66 0	8
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868		
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	47 1 1 4	790 3 91 9	Y	83	83 0	9
06	960 N	874	-0-	-86	-0-	40 1 2 4	762 3 70 9	Y	64	64 0	9
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	848 3 29 9	Y	26	27 0	8
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	869 3 31 9	Y	28	28 0	8
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43 1 2 4	776 3 29 9	Y	26	25 0	9
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		9

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	
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	125 1 4 4	2166 3 216 9	Y	196	196 0	10	
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	107 1 4 4	2089 3 210 9	Y	191	191 0	10	
07	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	111 1 4 4	2098 3 196 9	Y	178	178 0	10	
08	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	116 1 3 4	2180 3 185 9	Y	168	166 0	12	
09	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	109 1 6 4	2025 3 164 9	Y	149	150 0	11	
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		11	

PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8626 - 12872		
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	55 1 101 9	936 3	Y	92	92 0	53	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	913 3 74 9	Y	67	67 0	53	
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	961 3 67 9	Y	61	61 0	53	
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	1027 3 76 9	Y	69	68 0	54	
*09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	999 3 59 9	Y	54	55 0	53	
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		53	

PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8481 - 14734		
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	97 1 2 4	1661 3 139 9	Y	126	125 0	12	
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	82 1 2 4	1590 3 143 9	Y	130	128 0	14	
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	87 1 2 4	1624 3 150 9	Y	136	136 0	14	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	82 1 3 4	1551 3 146 9	Y	133	132 0	15	
*09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	81 1 5 4	1498 3 153 9	Y	139	140 0	14	
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		14	

PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8513 - 12930		
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	67 1 2 4	1142 3 136 9	Y	124	125 0	3	
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1143 3 120 9	Y	109	109 0	3	
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4	1174 3 123 9	Y	112	111 0	4	
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	61 1 2 4	1169 3 127 9	Y	115	115 0	4	
*09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	59 1 4 4	1097 3 123 9	Y	112	113 0	3	
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		3	

PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 9232 - 15304		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	84	1 1438	3 89	Y	81	80	0	9
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1 920	3 56	Y	51	52	0	8
07	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	51	1 958	3 61	Y	55	56	0	7
08	1612 N	485	-0-	-1127	-0-	21	1 409	3 54	Y	49	49	0	7
09	1020 N	260	-0-	-760	-0-	12	1 217	3 30	Y	27	27	0	7
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	1	4		Y	NO RPT			7
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870				
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1 1003	3 65	Y	59	59	0	6
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1 1005	3 46	Y	42	42	0	6
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1 997	3 39	Y	35	36	0	5
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1 929	3 66	Y	60	59	0	6
09	990 N	964	-0-	-26	-0-	46	1 847	3 69	Y	63	63	0	6
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	2	4		Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234				
05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	146	1 2486	3 266	Y	242	242	0	5
06	3000 N	3030	-0-	30	30	136	1 2662	3 228	Y	207	207	0	5
07	2833 X	2803	-0-	-30	-0-	130	1 2456	3 213	Y	194	194	0	5
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	142	1 2681	3 210	Y	191	191	0	5
*09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	149	1 2738	3 231	Y	210	210	0	5
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	8	4		Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	901 3 73 9	Y	66 66 0	14
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	851 3 64 9	Y	58 59 0	13
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	876 3 69 9	Y	63 62 0	14
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	959 3 57 9	Y	52 51 0	15
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52 1 2 4	944 3 55 9	Y	50 52 0	13
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	13
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526		
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1 65 9	706 3	Y	59 59 0	6
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	649 3 69 9	Y	63 62 0	7
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	648 3 86 9	Y	78 77 0	8
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	34 1 1 4	657 3 67 9	Y	61 61 0	8
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	661 3 69 9	Y	63 64 0	7
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	7
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970		
05	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	61 1 1 4	1034 3 42 9	Y	38 38 0	16
06	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	52 1 2 4	1021 3 77 9	Y	70 69 0	17
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1106 3 108 9	Y	98 98 0	17
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	1103 3 109 9	Y	99 97 0	19
*09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	56 1 3 4	1034 3 54 9	Y	49 50 0	18
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT	18
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	4217	-0-	-30	-0-	218	1	3748	3	Y	223	224 0	1
						6	4	245	9				
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	188	1	3644	3	Y	228	228 0	1
						7	4	251	9				
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	193	1	3651	3	Y	244	244 0	1
						6	4	268	9				
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	189	1	3552	3	Y	229	227 0	3
						6	4	252	9				
*09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	185	1	3385	3	Y	249	250 0	2
						10	4	274	9				
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT		2

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	59	59 0	4
						65	9						
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	Y	55	55 0	4
						1	4	61	9				
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	49	49 0	4
						2	4	54	9				
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	Y	42	42 0	4
						1	4	46	9				
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	46	47 0	3
						1	4	51	9				
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		3

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

05	4061 X	3788	-0-	-273	-0-	191	1	3276	3	Y	287	287 0	-0-
						5	4	316	9				
06	3930 X	3683	-0-	-247	-0-	168	1	3279	3	Y	209	209 0	-0-
						6	4	230	9				
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	169	1	3188	3	Y	336	334 0	2
						6	4	370	9				
08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	170	1	3228	3	Y	333	332 0	3
						6	4	366	9				
*09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	173	1	3175	3	Y	325	327 0	1
						10	4	358	9				
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT		1

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

05	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	54	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	54	3	Y	4	3 0	2
						4	9						
07	T. A.	59	-0-	59	59	3	1	53	3	Y	3	3 0	2
						3	9						
08	T. A.	59	-0-	59	118	3	1	53	3	Y	3	3 0	2
						3	9						
09	T. A.	67	-0-	67	185	3	1	60	3	Y	4	5 0	1
						4	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	185					Y	NO RPT		1

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	79 1	1373 3	Y	80	80 0	4
						2 4	88 9				
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	67 1	1281 3	Y	98	97 0	5
						2 4	108 9				
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	68 1	1270 3	Y	90	91 0	4
						2 4	99 9				
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	68 1	1264 3	Y	77	77 0	4
						2 4	85 9				
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	64 1	1186 3	Y	89	89 0	4
						4 4	98 9				
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888		
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	75 1	1283 3	Y	94	94 0	15
						2 4	103 9				
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	61 1	1191 3	Y	108	107 0	16
						2 4	119 9				
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64 1	1197 3	Y	117	116 0	17
						2 4	129 9				
08	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	54 1	1032 3	Y	88	88 0	17
						2 4	97 9				
09	1290 N	1095	-0-	-195	-0-	52 1	939 3	Y	93	94 0	16
						2 4	102 9				
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		16

PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595		
05	3689 X	3434	-0-	-255	-0-	176 1	3005 3	Y	225	225 0	8
						5 4	248 9				
06	3570 X	3246	-0-	-324	-0-	148 1	2893 3	Y	182	182 0	8
						5 4	200 9				
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	154 1	2918 3	Y	191	192 0	7
						5 4	210 9				
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	154 1	2911 3	Y	213	211 0	9
						4 4	234 9				
*09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	155 1	2832 3	Y	196	199 0	6
						8 4	216 9				
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426		
05	3534 X	3465	-0-	-69	-0-	176 1	3025 3	Y	236	236 0	5
						4 4	260 9				
06	3420 X	3146	-0-	-274	-0-	145 1	2796 3	Y	183	183 0	5
						4 4	201 9				
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	158 1	2968 3	Y	201	201 0	5
						5 4	221 9				
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	154 1	2899 3	Y	196	196 0	5
						4 4	216 9				
*09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	152 1	2809 3	Y	183	184 0	4
						8 4	201 9				
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48 1	820 3	Y	74	74 0	8
						1 4	81 9				
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	40 1	800 3	Y	66	66 0	8
						2 4	73 9				
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44 1	820 3	Y	64	63 0	9
						2 4	70 9				
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	44 1	822 3	Y	65	65 0	9
						1 4	72 9				
*09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	43 1	777 3	Y	62	63 0	8
						2 4	68 9				
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	68 1	1153 3	Y	114	114 0	5
						2 4	125 9				
06	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	56 1	1099 3	Y	85	86 0	4
						2 4	94 9				
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	54 1	1038 3	Y	83	83 0	4
						2 4	91 9				
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	55 1	1049 3	Y	95	93 0	6
						2 4	105 9				
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55 1	1026 3	Y	82	83 0	5
						3 4	90 9				
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
05	775 N	388	-0-	-387	-0-	18 1	304 3	Y	60	60 0	6
						66 9					
06	1380 N	912	-0-	-468	-0-	37 1	724 3	Y	135	133 0	8
						2 4	149 9				
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	65 1	1231 3	Y	157	156 0	9
						2 4	173 9				
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	60 1	1115 3	Y	167	165 0	11
						2 4	184 9				
*09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58 1	1053 3	Y	164	165 0	10
						4 4	180 9				
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357		
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	68 1	1159 3	Y	198	197 0	9
						2 4	218 9				
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	55 1	1076 3	Y	163	163 0	9
						2 4	179 9				
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59 1	1087 3	Y	175	174 0	10
						2 4	193 9				
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	57 1	1075 3	Y	176	174 0	12
						2 4	194 9				
*09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	58 1	1061 3	Y	166	166 0	12
						4 4	183 9				
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		12

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3379 X	3268	-0-	-111	-0-	167 1	2866 3	Y	210	210 0	7
						4 4	231 9				
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	176 1	3435 3	Y	220	220 0	7
						7 4	242 9				
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	195 1	3708 3	Y	226	225 0	8
						6 4	249 9				
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	162 1	3067 3	Y	161	160 0	9
						4 4	177 9				
*09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	150 1	2744 3	Y	204	205 0	8
						8 4	224 9				
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 8724	- 14843			
05	15159 X	14853	-0-	-306	-0-	1185 1	13209 3	Y	398	398 0	7
						21 4	438 9				
06	14670 X	14168	-0-	-502	-0-	1026 1	12741 3	Y	344	344 0	7
						23 4	378 9				
07	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	1041 1	12879 3	Y	178	180 0	5
						25 4	196 9				
08	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	995 1	12738 3	Y	181	180 0	6
						22 4	199 9				
09	13500 X	13352	-0-	-148	-0-	871 1	12250 3	Y	175	175 0	6
						38 4	193 9				
10	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 8919	- 13919			
05	1674 N	1122	-0-	-552	-0-	56 1	986 3	Y	72	72 0	5
						1 4	79 9				
06	1380 N	1329	-0-	-51	-0-	59 1	1139 3	Y	117	115 0	7
						2 4	129 9				
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	74 1	1413 3	Y	79	80 0	6
						2 4	87 9				
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1410 3	Y	96	93 0	9
						3 4	106 9				
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	64 1	1184 3	Y	88	89 0	8
						4 4	97 9				
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 9528	- 14858			
05	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	124 1	2116 3	Y	175	175 0	16
						3 4	193 9				
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	125 1	2435 3	Y	256	256 0	16
						4 4	282 9				
07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	129 1	2438 3	Y	259	260 0	15
						4 4	285 9				
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	122 1	2309 3	Y	203	203 0	15
						4 4	223 9				
*09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	118 1	2168 3	Y	197	199 0	13
						6 4	217 9				
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		13

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

05	3751 X	3739	-0-	-12	-0-	186	1	3206	3	Y	311	314	0			5
						5	4	342	9							
06	3630 X	3615	-0-	-15	-0-	165	1	3184	3	Y	236	237	0			4
						6	4	260	9							
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	170	1	3226	3	Y	263	263	0			4
						6	4	289	9							
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	168	1	3160	3	Y	362	359	0			7
						6	4	398	9							
*09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	166	1	3033	3	Y	299	302	0			4
						8	4	329	9							
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO			WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928			COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115					
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	910	3	Y	134	133	0			15
						1	4	147	9							
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	885	3	Y	120	120	0			15
						2	4	132	9							
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	47	1	878	3	Y	115	115	0			15
						2	4	127	9							
08	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	46	1	865	3	Y	120	119	0			16
						1	4	132	9							
09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	43	1	801	3	Y	140	140	0			16
						2	4	154	9							
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO			WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929			COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733					
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	1802	3	Y	192	192	0			16
						2	4	211	9							
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	93	1	1816	3	Y	168	169	0			15
						2	4	185	9							
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	91	1	1717	3	Y	140	140	0			15
						3	4	154	9							
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	93	1	1758	3	Y	156	155	0			16
						3	4	172	9							
*09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	92	1	1688	3	Y	139	141	0			14
						5	4	153	9							
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO			WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934			COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235					
05	1023 N	962	-0-	-61	-0-	47	1	816	3	Y	89	90	0			6
						1	4	98	9							
06	960 N	929	-0-	-31	-0-	40	1	796	3	Y	83	82	0			7
						2	4	91	9							
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	826	3	Y	90	89	0			8
						2	4	99	9							
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	778	3	Y	94	92	0			10
						1	4	103	9							
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	Y	90	91	0			9
						2	4	99	9							
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	744 N	546	-0-	-198	-0-	26 1	443 3	Y	70	70 0	13	
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	77 9	615 3	Y	92	92 0	13	
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32 1	625 3	Y	83	83 0	13	
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	1 4	91 9					
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	36 1	675 3	Y	105	104 0	14	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	1 4	116 9					
						30 1	571 3	Y	103	103 0	14	
						1 4	113 9					
								Y	NO RPT		14	

PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID ->	270028	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8647 - 14146	
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	81 1	1388 3	Y	135	134 0	10	
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	2 4	149 9					
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	69 1	1343 3	Y	136	135 0	11	
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	2 4	150 9					
*09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	72 1	1360 3	Y	129	128 0	12	
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	2 4	142 9					
						70 1	1324 3	Y	129	127 0	14	
						2 4	142 9					
						69 1	1262 3	Y	126	127 0	13	
						4 4	139 9					
								Y	NO RPT		13	

PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID ->	270031	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	9159 - 15937	
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	70 1	1223 3	Y	147	146 0	11	
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	2 4	162 9					
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	79 1	1511 3	Y	117	116 0	12	
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	2 4	129 9					
*09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	94 1	1797 3	Y	146	145 0	13	
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	3 4	161 9					
						93 1	1756 3	Y	128	127 0	14	
						3 4	141 9					
						95 1	1740 3	Y	110	112 0	12	
						5 4	121 9					
								Y	NO RPT		12	

PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID ->	270060	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	9918 - 15193	
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	155 1	2638 3	Y	363	365 0	9	
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	4 4	399 9					
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	130 1	2534 3	Y	392	392 0	9	
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	4 4	431 9					
*09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	129 1	2439 3	Y	355	356 0	8	
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	4 4	391 9					
						132 1	2478 3	Y	342	340 0	10	
						4 4	376 9					
						127 1	2316 3	Y	286	291 0	5	
						6 4	315 9					
								Y	NO RPT		5	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	109 2	1862 3	Y	129	128 0		6
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	91 2	1789 3	Y	109	109 0		6
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70 2	1326 3	Y	80	80 0		6
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	76 3	1442 3	Y	95	93 0		8
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	81 3	1480 3	Y	98	98 0		8
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	5 4	108 9	Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988			
05	682 N	526	-0-	-156	-0-	25 73	428 3	Y	66	66 0		13
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	29 73	582 3	Y	66	66 0		13
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32 1	617 3	Y	47	47 0		13
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33 1	608 3	Y	57	56 0		14
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	32 1	595 3	Y	56	57 0		13
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	1 4	62 9	Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578			
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	54 1	912 3	Y	167	167 0		19
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	51 2	996 3	Y	166	167 0		18
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	54 2	1022 3	Y	176	176 0		18
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	52 2	967 3	Y	182	182 0		18
*09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	49 1	899 3	Y	172	172 0		18
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	2 4	189 9	Y	NO RPT			18
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190			
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	58 1	998 3	Y	135	135 0		14
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	47 1	899 3	Y	121	120 0		15
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	47 2	881 3	Y	138	137 0		16
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	47 2	875 3	Y	131	130 0		17
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45 1	836 3	Y	104	105 0		16
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	2 4	114 9	Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440				
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
05	4526 X	4303	-0-	-223	-0-	224 1 7 4	3842 3 230 9	Y	209	210 0		23
06	4380 X	4134	-0-	-246	-0-	191 1 7 4	3709 3 227 9	Y	206	206 0		23
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	199 1 6 4	3760 3 230 9	Y	209	209 0		23
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	215 1 7 4	4037 3 254 9	Y	231	230 0		24
*09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	203 1 11 4	3729 3 241 9	Y	219	220 0		23
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT			23
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403				
05	3534 X	3358	-0-	-176	-0-	176 1 5 4	3037 3 140 9	Y	127	127 0		12
06	3420 X	3208	-0-	-212	-0-	151 1 5 4	2935 3 117 9	Y	106	106 0		12
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	154 1 5 4	2943 3 156 9	Y	142	141 0		13
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	166 1 6 4	3152 3 127 9	Y	115	115 0		13
*09	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	164 1 8 4	2996 3 121 9	Y	110	111 0		12
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228				
05	1829 N	882	-0-	-947	-0-	43 1 1 4	730 3 108 9	Y	98	99 0		12
06	1620 N	1398	-0-	-222	-0-	62 1 2 4	1228 3 106 9	Y	96	96 0		12
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67 1 2 4	1259 3 123 9	Y	112	111 0		13
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63 1 2 4	1193 3 107 9	Y	97	95 0		15
*09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	60 1 4 4	1114 3 106 9	Y	96	96 0		15
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			15

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	32	1	560	3	Y	49	49	0	9
						54	9							
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	Y	60	59	0	10
						66	9							
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	Y	61	61	0	10
						1	4	67	9					
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	575	3	Y	50	50	0	10
						1	4	55	9					
*09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	Y	43	45	0	8
						1	4	47	9					
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8310 - 13619				
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	153	154	0	14
						2	4	168	9					
06	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	45	1	865	3	Y	113	112	0	15
						2	4	124	9					
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	3	Y	159	158	0	16
						2	4	175	9					
08	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	55	1	1048	3	Y	149	148	0	17
						2	4	164	9					
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	3	Y	144	145	0	16
						3	4	158	9					
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8845 - 14498				
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-			-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	3897	-0-	3897	3897	182	1	3459	3	Y	227	223	0	4
						6	4	250	9					
08	T. A.	5825	-0-	5825	9722	275	1	5170	3	Y	338	335	0	7
						8	4	372	9					
09	T. A.	6064	-0-	6064	15786	291	1	5347	3	Y	372	375	0	4
						17	4	409	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15786					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8372 - 14532				
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	162	1	1812	3	Y	386	387	0	1
						2	4	425	9					
06	1920 X	1897	-0-	-23	-0-	123	1	1535	3	Y	215	216	0	-0-
						2	4	237	9					
07	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	125	1	1540	3	Y	302	301	0	1
						2	4	332	9					
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	3	Y	236	236	0	1
						3	4	260	9					
*09	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	126	1	1789	3	Y	274	273	0	2
						5	4	301	9					
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			2

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	104 1	1779 3	Y	85	85 0	9
						2 4	94 9				
06	1950 N	1883	-0-	-67	-0-	87 1	1697 3	Y	88	89 0	8
						2 4	97 9				
07	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	87 1	1632 3	Y	92	91 0	9
						2 4	101 9				
08	1891 N	1294	-0-	-597	-0-	61 1	1169 3	Y	56	55 0	10
						2 4	62 9				
09	1830 N	1621	-0-	-209	-0-	80 1	1462 3	Y	68	68 0	10
						4 4	75 9				
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466		
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	54 1	906 3	Y	175	174 0	9
						1 4	193 9				
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45 1	867 3	Y	139	138 0	10
						2 4	153 9				
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	54 1	1015 3	Y	120	120 0	10
						2 4	132 9				
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	49 1	947 3	Y	161	159 0	12
						1 4	177 9				
*09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	48 1	882 3	Y	158	159 0	11
						2 4	174 9				
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		11

PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789		
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	145 1	2482 3	Y	98	97 0	5
						4 4	108 9				
06	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	119 1	2328 3	Y	86	87 0	4
						4 4	95 9				
07	2480 X	2224	-0-	-256	-0-	107 1	2028 3	Y	77	76 0	5
						4 4	85 9				
08	2480 X	2043	-0-	-437	-0-	100 1	1865 3	Y	68	68 0	5
						3 4	75 9				
09	2400 N	1995	-0-	-405	-0-	99 1	1813 3	Y	71	71 0	5
						5 4	78 9				
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079		
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38 1	647 3	Y	140	139 0	13
						154 9					
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	32 1	601 3	Y	99	99 0	13
						109 9					
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	28 1	541 3	Y	103	103 0	13
						113 9					
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31 1	577 3	Y	108	108 0	13
						1 4	119 9				
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30 1	559 3	Y	96	97 0	12
						1 4	106 9				
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			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

05	3100 N	3498	-0-	398	398	186	1	3191	3	Y	105	104	0			11
						5	4	116	9							
06	2898 N	2500	-0-	-398	-0-	119	1	2289	3	Y	80	79	0			12
						4	4	88	9							
07	2294 X	1919	-0-	-375	-0-	92	1	1743	3	Y	74	73	0			13
						3	4	81	9							
08	3503 X	2218	-0-	-1285	-0-	108	1	2027	3	Y	73	73	0			13
						3	4	80	9							
09	3390 X	1670	-0-	-1720	-0-	84	1	1528	3	Y	48	49	0			12
						5	4	53	9							
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156					
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	Y	94	94	0			12
						2	4	103	9							
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	3	Y	83	82	0			13
						2	4	91	9							
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	3	Y	83	83	0			13
						2	4	91	9							
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	3	Y	74	74	0			13
						2	4	81	9							
*09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	3	Y	96	96	0			13
						4	4	106	9							
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034					
05	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	118	1	2029	3	Y	152	152	0			10
						2	4	167	9							
06	2310 N	2128	-0-	-182	-0-	96	1	1875	3	Y	141	141	0			10
						2	4	155	9							
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2048	3	Y	169	169	0			10
						4	4	186	9							
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2026	3	Y	177	177	0			10
						3	4	195	9							
*09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	104	1	1917	3	Y	163	164	0			9
						6	4	179	9							
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458					
05	2449 X	2393	-0-	-56	-0-	122	1	2104	3	Y	150	150	0			14
						2	4	165	9							
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	112	1	2181	3	Y	119	120	0			13
						4	4	131	9							
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	3	Y	141	141	0			13
						4	4	155	9							
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	116	1	2190	3	Y	123	122	0			14
						3	4	135	9							
*09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	109	1	1995	3	Y	123	124	0			13
						6	4	135	9							
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					13

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 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
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	956 3 138 9	Y	125	125	0		18
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	914 3 136 9	Y	124	123	0		19
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	906 3 151 9	Y	137	136	0		20
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	891 3 128 9	Y	116	116	0		20
*09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	836 3 140 9	Y	127	128	0		19
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT				19
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396				
05	3689 X	3594	-0-	-95	-0-	190 1 5 4	3261 3 138 9	Y	125	125	0		10
06	3570 X	3370	-0-	-200	-0-	159 1 5 4	3092 3 114 9	Y	104	104	0		10
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	169 1 6 4	3183 3 124 9	Y	113	112	0		11
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	166 1 6 4	3136 3 118 9	Y	107	107	0		11
*09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	163 1 8 4	2978 3 110 9	Y	100	101	0		10
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT				10
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243				
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36 1 20 9	626 3 138 9	Y	18	17	0		1
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	676 3 23 9	Y	21	21	0		1
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1 6 9	318 3 124 9	Y	5	5	0		1
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	629 3 12 9	Y	11	11	0		1
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	613 3 18 9	Y	16	16	0		1
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562				
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	121 1 2 4	2058 3 155 9	Y	141	140	0		11
06	2340 N	2243	-0-	-97	-0-	102 1 3 4	2002 3 136 9	Y	124	123	0		12
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	109 1 4 4	2055 3 140 9	Y	127	127	0		12
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	108 1 3 4	2025 3 144 9	Y	131	129	0		14
*09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	101 1 5 4	1858 3 133 9	Y	121	122	0		13
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT				13

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
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	20 1	331 3	Y	27	27 0	1
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	30 9	660 3	Y	33	33 0	1
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	34 1	643 3	Y	37	37 0	1
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1 4	41 9	Y	33	33 0	1
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	37 1	683 3	Y	16	16 0	1
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 4	18 9	Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045	COMPL. DATE 10/12/2014	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 9314	- 15311			
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	161 1	2768 3	Y	68	69 0	13
06	2730 X	2510	-0-	-220	-0-	4 4	75 9	Y	61	61 0	13
07	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	119 1	2320 3	Y	67	67 0	13
08	2573 N	2567	-0-	-6	-0-	4 4	67 9	Y	67	67 0	13
*09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	138 1	2581 3	Y	61	60 0	14
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-	4 4	74 9	Y	61	62 0	13
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 8850	- 13460			
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	87 1	1501 3	Y	108	107 0	19
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	2 4	119 9	Y	100	99 0	20
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	75 1	1464 3	Y	105	104 0	21
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	2 4	110 9	Y	120	120 0	21
*09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	79 1	1469 3	Y	114	115 0	20
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	2 4	116 9	Y	114	115 0	20
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 9365	- 14323			
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	47 1	812 3	Y	58	57 0	12
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	1 4	64 9	Y	47	47 0	12
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	42 1	820 3	Y	75	73 0	14
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	2 4	52 9	Y	37	38 0	13
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	40 1	761 3	Y	35	35 0	13
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	2 4	83 9	Y	NO RPT		13

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	141 1	2433 3	Y	548	548	0		5
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	119 1	2283 3	Y	318	321	0		2
07	3100 N	3347	-0-	247	247	145 1	2762 3	Y	395	393	0		4
08	3478 X	3231	-0-	-247	-0-	136 1	2584 3	Y	461	457	0		8
*09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	122 1	2240 3	Y	424	428	0		4
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	6 4	466 9	Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 8346	PERF. 8491 - 13120						
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	49 1	835 3	Y	68	68	0		1
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32 1	652 3	Y	50	50	0		1
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38 1	705 3	Y	56	56	0		1
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	36 1	682 3	Y	36	36	0		1
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	30 1	579 3	Y	29	30	0		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	1 4	32 9	Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 8580 - 12976						
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21 1	359 3	Y	10	9	0		1
06	390 N	19	-0-	-371	-0-	19 3		Y	-0-	1	0		-0-
07	T. A.	471	-0-	471	471	22 1	436 3	Y	12	12	0		-0-
08	T. A.	4	-0-	4	475	13 9		Y	-0-				-0-
09	T. A.	15	-0-	15	490	4 3		Y	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	490	15 3		Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192	COMPL. DATE 10/08/2014	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 9508 - 14339						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8572 - 12708						
05	186 N	18	-0-	-168	-0-	18 3		Y	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-				-0-
07	T. A.	19	-0-	19	19	19 3		Y	-0-				-0-
08	T. A.	21	-0-	21	40	21 3		Y	-0-				-0-
09	T. A.	104	-0-	104	144	6 1	97 3	Y	1	1	0		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	144	1 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 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
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	157 1	2701 3	Y	491	491 0		13
						4 4	540 9					
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	135 1	2624 3	Y	481	479 0		15
						4 4	529 9					
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	151 1	2843 3	Y	540	539 0		16
						5 4	594 9					
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	141 1	2636 3	Y	508	506 0		18
						4 4	559 9					
*09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	139 1	2536 3	Y	493	497 0		14
						7 4	542 9					
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			14

PILONCILLO			WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221			COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513	
05	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	134 1	2308 3	Y	170	170 0		10
						4 4	187 9					
06	2670 N	2467	-0-	-203	-0-	111 1	2165 3	Y	170	169 0		11
						4 4	187 9					
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	118 1	2209 3	Y	180	179 0		12
						4 4	198 9					
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	118 1	2231 3	Y	170	169 0		13
						3 4	187 9					
*09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	121 1	2213 3	Y	159	161 0		11
						6 4	175 9					
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT			11

PILONCILLO			WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631	
05	3503 X	3423	-0-	-80	-0-	176 1	3016 3	Y	205	205 0		13
						5 4	226 9					
06	3390 X	3244	-0-	-146	-0-	148 1	2883 3	Y	189	188 0		14
						5 4	208 9					
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	159 1	3018 3	Y	227	227 0		14
						5 4	250 9					
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	156 1	2955 3	Y	215	214 0		15
						4 4	237 9					
*09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	153 1	2812 3	Y	199	201 0		13
						8 4	219 9					
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT			13

PILONCILLO			WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683	
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	54 1	903 3	Y	132	132 0		8
						1 4	145 9					
06	1110 N	865	-0-	-245	-0-	36 1	693 3	Y	122	122 0		8
						2 4	134 9					
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44 1	822 3	Y	129	128 0		9
						2 4	142 9					
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	67 1	1252 3	Y	110	110 0		9
						2 4	121 9					
*09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	66 1	1223 3	Y	107	107 0		9
						4 4	118 9					
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			9

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	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	241 1 5 4	3391 3 200 9	Y	182	182 0		7
06	3870 X	3667	-0-	-203	-0-	210 1 6 4	3286 3 165 9	Y	150	149 0		8
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	228 1 6 4	3303 3 169 9	Y	154	154 0		8
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	228 1 5 4	3293 3 180 9	Y	164	162 0		10
*09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	233 1 9 4	3150 3 155 9	Y	141	143 0		8
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244			
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	1003 3 183 9	Y	166	166 0		13
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4	971 3 134 9	Y	122	122 0		13
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	1014 3 138 9	Y	125	125 0		13
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63 1 2 4	1199 3 135 9	Y	123	122 0		14
*09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	73 1 4 4	1351 3 124 9	Y	113	115 0		12
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			12
PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565			
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	59 1 101 9	278 3	Y	92	92 0		10
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	35 1 68 9	204 3	Y	62	62 0		10
07	186 N	100	-0-	-86	-0-	7 1 37 9	56 3	Y	34	35 0		9
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1 95 9	134 3	Y	86	85 0		10
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1 83 9	121 3	Y	75	75 0		10
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826			
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1001 3 100 9	Y	91	90 0		13
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	967 3 131 9	Y	119	118 0		14
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	992 3 140 9	Y	127	126 0		15
08	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	47 1 1 4	878 3 87 9	Y	79	79 0		15
*09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	46 1 2 4	842 3 113 9	Y	103	103 0		15
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 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	
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	70 1 2 4	1207 3 106 9	Y	96	95 0	7
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	1042 3 92 9	Y	84	82 0	9
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	1094 3 94 9	Y	85	86 0	8
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	1093 3 84 9	Y	76	75 0	9
*09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	58 1 3 4	1042 3 100 9	Y	91	91 0	9
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845			
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	130 1 80 9	619 3	Y	73	73 0	4
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	84 1 63 9	525 3	Y	57	58 0	3
07	744 N	613	-0-	-131	-0-	64 1 59 9	490 3	Y	54	54 0	3
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	70 1 1 4	564 3 68 9	Y	62	62 0	3
09	660 N	542	-0-	-118	-0-	48 1 1 4	403 3 90 9	Y	82	81 0	4
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511			
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	144 1 2 4	2001 3 133 9	Y	121	121 0	4
06	2340 N	2129	-0-	-211	-0-	119 1 3 4	1856 3 151 9	Y	137	136 0	5
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	133 1 4 4	1943 3 157 9	Y	143	143 0	5
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	137 1 3 4	1968 3 124 9	Y	113	112 0	6
*09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	140 1 6 4	1904 3 175 9	Y	159	158 0	7
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		7

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	64	64 0	-0-
						70	9						
06	600 N	508	-0-	-92	-0-	28	1	426	3	Y	49	48 0	1
						54	9						
07	403 N	211	-0-	-192	-0-	12	1	176	3	Y	21	21 0	1
						23	9						
08	651 N	365	-0-	-286	-0-	24	1	337	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
09	510 N	20	-0-	-490	-0-	20	3			Y	-0-	1 0	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908				
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	230	1	1093	3	Y	195	194 0	7
						1	4				215	9	
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	175	1	1091	3	Y	161	162 0	6
						2	4				177	9	
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1165	3	Y	138	138 0	6
						2	4				152	9	
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	151	1	1213	3	Y	176	174 0	8
						2	4				194	9	
*09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	143	1	1159	3	Y	168	168 0	8
						4	4				185	9	
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		8

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580				
05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	952	1	4537	3	Y	152	152 0	5
						8	4				167	9	
06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	736	1	4589	3	Y	141	140 0	6
						8	4				155	9	
07	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	633	1	4954	3	Y	157	157 0	6
						9	4				173	9	
08	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	626	1	5048	3	Y	164	162 0	8
						9	4				180	9	
09	5340 X	4871	-0-	-469	-0-	513	1	4195	3	Y	136	138 0	6
						13	4				150	9	
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816				
05	4247 X	2784	-0-	-1463	-0-	144	1	2458	3	Y	162	165 0	-0-
						4	4				178	9	
06	4110 X	1469	-0-	-2641	-0-	67	1	1308	3	Y	84	84 0	-0-
						2	4				92	9	
07	1643 X	113	-0-	-1530	-0-	5	1	100	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
08	1643 X	5	-0-	-1638	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
*09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	296	1	5436	3	Y	358	355 0	3
						17	4				394	9	
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	123 1	1719 3	Y	69	68 0	5
06	1800 N	1500	-0-	-300	-0-	2 4	76 9	Y	111	110 0	6
07	T. A.	1521	-0-	1521	1521	83 1	1293 3	Y	120	120 0	6
08	T. A.	1407	-0-	1407	2928	2 4	122 9	Y	91	90 0	7
09	T. A.	1219	-0-	1219	4147	91 1	1296 3	Y	79	79 0	7
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	4147	2 4	132 9	Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587	COMPL. DATE 02/10/2015	TOTAL DEPTH 8402	PERF. 8880	- 13857			
05	6820 X	5697	-0-	-1123	-0-	294 1	5050 3	Y	313	314 0	3
06	6600 X	3459	-0-	-3141	-0-	9 4	344 9	Y	182	183 0	2
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	159 1	3095 3	Y	363	361 0	4
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	5 4	200 9	Y	351	350 0	5
09	5880 X	5124	-0-	-756	-0-	314 1	5962 3	Y	192	196 0	1
10	6076 X NO RPT		-0-	-6076	-0-	10 4	399 9	Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 9277	- 14981			
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	146 1	2039 3	Y	194	195 0	5
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	4 4	213 9	Y	178	177 0	6
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	130 1	2019 3	Y	107	107 0	6
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	5 4	196 9	Y	82	82 0	6
*09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	156 1	2236 3	Y	83	83 0	6
10	2170 N NO RPT		-0-	-2170	-0-	4 4	118 9	Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 8700	- 13938			
05	5983 X	5791	-0-	-192	-0-	166 1	2382 3	Y	264	265 0	-0-
06	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	4 4	290 9	Y	263	263 0	-0-
07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	287 1	5605 3	Y	251	251 0	-0-
08	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	10 4	289 9	Y	286	284 0	2
*09	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	273 1	5182 3	Y	262	264 0	-0-
10	4929 X NO RPT		-0-	-4929	-0-	9 4	276 9	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	496 3	Y	93	93 0	13
						102 9					
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	Y	34	35 0	12
						37 9					
07	651 N	453	-0-	-198	-0-	18 1	327 3	Y	98	97 0	13
						108 9					
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	20 1	376 3	Y	339	333 0	19
						373 9					
*09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30 1	540 3	Y	184	189 0	14
						1 4	202 9				
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		14

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694		
05	6882 X	6736	-0-	-146	-0-	348 1	5986 3	Y	356	358 0	2
						10 4	392 9				
06	6660 X	6170	-0-	-490	-0-	287 1	5565 3	Y	280	281 0	1
						10 4	308 9				
07	6479 X	5853	-0-	-626	-0-	279 1	5283 3	Y	256	257 0	-0-
						9 4	282 9				
08	6479 X	5814	-0-	-665	-0-	278 1	5252 3	Y	250	248 0	2
						9 4	275 9				
09	6270 X	5431	-0-	-839	-0-	266 1	4864 3	Y	260	262 0	-0-
						15 4	286 9				
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752		
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	64 1	1113 3	Y	258	259 0	2
						1 4	284 9				
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	58 1	1118 3	Y	183	183 0	2
						2 4	201 9				
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	61 1	1158 3	Y	214	213 0	3
						2 4	235 9				
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	60 1	1117 3	Y	213	211 0	5
						2 4	234 9				
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58 1	1066 3	Y	164	165 0	4
						4 4	180 9				
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620		
05	8556 X	7988	-0-	-568	-0-	416 1	7128 3	Y	393	393 0	1
						12 4	432 9				
06	8520 X	7631	-0-	-889	-0-	354 1	6887 3	Y	344	344 0	1
						12 4	378 9				
07	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	371 1	7028 3	Y	366	366 0	1
						12 4	403 9				
08	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	381 1	7188 3	Y	321	319 0	3
						13 4	353 9				
*09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	365 1	6681 3	Y	299	301 0	1
						20 4	329 9				
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786			COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	3	Y	158	158	0		6
						2	4	174	9						
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	3	Y	142	142	0		6
						2	4	156	9						
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	100	1	1878	3	Y	122	121	0		7
						3	4	134	9						
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	3	Y	128	127	0		8
						3	4	141	9						
*09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	93	1	1701	3	Y	146	147	0		7
						5	4	161	9						
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT				7

PILONCILLO			WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787			COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925				

05	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	493	1	8480	3	Y	745	745	0		1
						14	4	820	9						
06	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	425	1	8273	3	Y	680	680	0		1
						15	4	748	9						
07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	446	1	8461	3	Y	743	741	0		3
						17	4	817	9						
08	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	407	1	7703	3	Y	747	743	0		7
						15	4	822	9						
*09	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	431	1	7920	3	Y	740	744	0		3
						24	4	814	9						
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT				3

PILONCILLO			WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840			COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687				

05	9300 X	8372	-0-	-928	-0-	436	1	7488	3	Y	396	396	0		-0-
						12	4	436	9						
06	8910 X	2969	-0-	-5941	-0-	138	1	2674	3	Y	139	139	0		-0-
						4	4	153	9						
07	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	533	1	10086	3	Y	458	453	0		5
						19	4	504	9						
08	8866 X	8455	-0-	-411	-0-	407	1	7707	3	Y	296	296	0		5
						15	4	326	9						
09	8220 X	7835	-0-	-385	-0-	388	1	7114	3	Y	284	287	0		2
						21	4	312	9						
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT				2

PILONCILLO			WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841			COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749				

05	4030 X	3631	-0-	-399	-0-	187	1	3219	3	Y	200	200	0		14
						5	4	220	9						
06	3930 X	3557	-0-	-373	-0-	164	1	3179	3	Y	189	189	0		14
						6	4	208	9						
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	173	1	3282	3	Y	247	245	0		16
						6	4	272	9						
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	170	1	3182	3	Y	194	194	0		16
						6	4	213	9						
09	3240 X	2744	-0-	-496	-0-	133	1	2437	3	Y	152	154	0		14
						7	4	167	9						
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT				14

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
05	6572 X	5748	-0-	-824	-0-	291	1 8 4	4989	3 460 9	Y	418	418	0		2
06	6360 X	5447	-0-	-913	-0-	247	1 9 4	4780	3 411 9	Y	374	375	0		1
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	253	1 8 4	4808	3 447 9	Y	406	406	0		1
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	280	1 10 4	5285	3 487 9	Y	443	440	0		4
*09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	294	1 17 4	5377	3 407 9	Y	370	374	0		-0-
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

05	10788 X	10326	-0-	-462	-0-	533	1 15 4	9159	3 619 9	Y	563	563	0		5
06	10440 X	9927	-0-	-513	-0-	459	1 16 4	8905	3 547 9	Y	497	498	0		4
07	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	474	1 17 4	8973	3 567 9	Y	515	514	0		5
08	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	473	1 16 4	8918	3 551 9	Y	501	497	0		9
*09	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	473	1 26 4	8662	3 579 9	Y	526	529	0		6
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT				6

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

05	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	384	1 12 4	6576	3 510 9	Y	464	463	0		2
06	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	287	1 10 4	5589	3 405 9	Y	368	369	0		1
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	321	1 11 4	6080	3 420 9	Y	382	381	0		2
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	315	1 11 4	5936	3 427 9	Y	388	386	0		4
*09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	303	1 17 4	5567	3 504 9	Y	458	459	0		3
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	4464 X	4313	-0-	-151	-0-	224 1	3844 3	Y	216	216 0	6	
						7 4	238 9					
06	4320 X	4128	-0-	-192	-0-	192 1	3718 3	Y	192	192 0	6	
						7 4	211 9					
07	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	200 1	3781 3	Y	199	199 0	6	
						6 4	219 9					
08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	200 1	3766 3	Y	172	171 0	7	
						6 4	189 9					
*09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	194 1	3540 3	Y	163	163 0	7	
						10 4	179 9					
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		7	

PILONCILLO			WELL #: D 20HV		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158		
05	7936 X	6887	-0-	-1049	-0-	354 1	6062 3	Y	419	419 0	2	
						10 4	461 9					
06	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	374 1	7300 3	Y	428	428 0	2	
						13 4	471 9					
07	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	352 1	6673 3	Y	391	391 0	2	
						11 4	430 9					
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	279 1	5272 3	Y	383	380 0	5	
						10 4	421 9					
*09	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	261 1	4809 3	Y	353	357 0	1	
						14 4	388 9					
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT		1	

PILONCILLO			WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024		
05	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	419 1	7206 3	Y	465	465 0	3	
						12 4	512 9					
06	7740 X	7591	-0-	-149	-0-	350 1	6774 3	Y	414	414 0	3	
						12 4	455 9					
07	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	361 1	6846 3	Y	425	424 0	4	
						12 4	468 9					
08	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	378 1	7120 3	Y	441	438 0	7	
						13 4	485 9					
*09	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	392 1	7194 3	Y	432	436 0	3	
						21 4	475 9					
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			Y	NO RPT		3	

PILONCILLO			WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028		
05	5952 X	5673	-0-	-279	-0-	293 1	5022 3	Y	317	318 0	-0-	
						9 4	349 9					
06	5430 X	5332	-0-	-98	-0-	244 1	4752 3	Y	298	298 0	-0-	
						8 4	328 9					
07	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	254 1	4810 3	Y	305	305 0	-0-	
						8 4	336 9					
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	259 1	4887 3	Y	329	326 0	3	
						7 4	362 9					
*09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	249 1	4577 3	Y	287	290 0	-0-	
						14 4	316 9					
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	55 1	954 3	Y	54	54 0	2
06	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1 4	59 9	Y	51	51 0	2
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	48 1	927 3	Y	64	63 0	3
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	2 4	56 9	Y	51	51 0	3
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60 1	1147 3	Y	57	57 0	3
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	2 4	70 9	Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8627	- 14377			
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	26 1	461 3	Y	27	27 0	5
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	30 9	440 3	Y	24	24 0	5
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22 1	455 3	Y	26	25 0	6
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26 9	439 3	Y	26	26 0	6
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24 1	411 3	Y	24	23 0	7
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	29 9	26 9	Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 9128	- 14729			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 8268	PERF. 8878	- 14752			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 9661	PERF. 9797	- 14032			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

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	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	16 1 83 9	294 3	Y	75	75 0		6
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	16 1 84 9	307 3	Y	76	76 0		6
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	14 1 55 9	280 3	Y	50	51 0		5
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	16 1 48 9	294 3	Y	44	44 0		5
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	316 3 62 9	Y	56	57 0		4
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081			
05	5146 X	4876	-0-	-270	-0-	257 1 7 4	4424 3 188 9	Y	171	170 0		12
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	255 1 10 4	4991 3 198 9	Y	180	179 0		13
07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	228 1 7 4	4300 3 166 9	Y	151	151 0		13
08	4495 X	4422	-0-	-73	-0-	215 1 7 4	4042 3 158 9	Y	144	143 0		14
09	4350 X	4040	-0-	-310	-0-	201 1 11 4	3689 3 139 9	Y	126	127 0		13
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216			
05	6293 X	6103	-0-	-190	-0-	317 1 9 4	5427 3 350 9	Y	318	319 0		7
06	6090 X	5852	-0-	-238	-0-	271 1 10 4	5265 3 306 9	Y	278	279 0		6
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	284 1 9 4	5373 3 350 9	Y	318	318 0		6
08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	294 1 10 4	5529 3 323 9	Y	294	292 0		8
*09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	276 1 15 4	5059 3 319 9	Y	290	293 0		5
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967			
05	8370 X	7828	-0-	-542	-0-	408 1 12 4	6978 3 430 9	Y	391	392 0		-0-
06	8100 X	7470	-0-	-630	-0-	346 1 12 4	6718 3 394 9	Y	358	358 0		-0-
07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	360 1 11 4	6814 3 410 9	Y	373	373 0		-0-
08	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	366 1 13 4	6904 3 417 9	Y	379	376 0		3
*09	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	366 1 20 4	6726 3 409 9	Y	372	374 0		1
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO 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
05	7161 X	7127	-0-	-34	-0-	365	1	6265	3	Y	442	442	0			2
						11	4	486	9							
06	6930 X	6703	-0-	-227	-0-	308	1	5999	3	Y	350	350	0			2
						11	4	385	9							
07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	320	1	6058	3	Y	362	362	0			2
						11	4	398	9							
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	318	1	5989	3	Y	378	375	0			5
						11	4	416	9							
*09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	313	1	5753	3	Y	336	341	0			-0-
						18	4	370	9							
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

05	7905 X	7584	-0-	-321	-0-	387	1	6635	3	Y	500	501	0			1
						12	4	550	9							
06	7650 X	7338	-0-	-312	-0-	335	1	6529	3	Y	420	420	0			1
						12	4	462	9							
07	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	348	1	6591	3	Y	422	421	0			2
						11	4	464	9							
08	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	348	1	6578	3	Y	423	420	0			5
						12	4	465	9							
*09	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	336	1	6175	3	Y	389	393	0			1
						19	4	428	9							
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

05	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	388	1	6656	3	Y	351	351	0			1
						12	4	386	9							
06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	326	1	6306	3	Y	289	290	0			-0-
						12	4	318	9							
07	7006 X	6960	-0-	-46	-0-	332	1	6292	3	Y	295	295	0			-0-
						11	4	325	9							
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	340	1	6429	3	Y	314	312	0			2
						11	4	345	9							
*09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	337	1	6175	3	Y	288	290	0			-0-
						19	4	317	9							
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8621	PERF. 9353 - 15529					
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
05	15717 X	14725	-0-	-992	-0-	764 1 22 4	13094 3 845 9	Y	768	768 0		5
06	15000 X	14272	-0-	-728	-0-	661 1 22 4	12852 3 737 9	Y	670	670 0		5
07	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	681 1 24 4	12872 3 761 9	Y	692	691 0		6
08	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	668 1 22 4	12597 3 773 9	Y	703	698 0		11
09	13380 X	13294	-0-	-86	-0-	648 1 36 4	11897 3 713 9	Y	648	653 0		6
10	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9214 - 14780					
05	5952 X	5677	-0-	-275	-0-	305 1 9 4	5234 3 129 9	Y	117	118 0		11
06	5820 X	5681	-0-	-139	-0-	272 1 10 4	5290 3 109 9	Y	99	99 0		11
07	5766 X	5548	-0-	-218	-0-	273 1 9 4	5157 3 109 9	Y	99	99 0		11
08	5766 X	5564	-0-	-202	-0-	275 1 9 4	5167 3 113 9	Y	103	101 0		13
09	5580 X	5116	-0-	-464	-0-	258 1 14 4	4733 3 111 9	Y	101	101 0		13
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT			13
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113	COMPL. DATE 10/11/2015	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9073 - 14550					
05	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	444 1 13 4	7620 3 431 9	Y	392	392 0		2
06	8400 X	8222	-0-	-178	-0-	383 1 13 4	7461 3 365 9	Y	332	333 0		1
07	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	393 1 15 4	7425 3 363 9	Y	330	330 0		1
08	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	386 1 13 4	7297 3 354 9	Y	322	320 0		3
*09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	369 1 20 4	6759 3 338 9	Y	307	310 0		-0-
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 9212 - 15428					
05	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	574 1 16 4	9863 3 306 9	Y	278	279 0		6
06	9690 X	9087	-0-	-603	-0-	432 1 15 4	8394 3 246 9	Y	224	225 0		5
07	10323 X	8862	-0-	-1461	-0-	430 1 17 4	8150 3 265 9	Y	241	242 0		4
08	10323 X	8543	-0-	-1780	-0-	417 1 15 4	7865 3 246 9	Y	224	224 0		4
09	9990 X	7657	-0-	-2333	-0-	383 1 21 4	7034 3 219 9	Y	199	200 0		3
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	16647 X	12413	-0-	-4234	-0-	652 1 19 4	11171 3 571 9	Y	519	520 0	-0-		
06	15570 X	13184	-0-	-2386	-0-	613 1 21 4	11914 3 636 9	Y	578	577 0	1		
07	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	625 1 23 4	11820 3 567 9	Y	515	515 0	1		
08	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	634 1 21 4	11947 3 639 9	Y	581	577 0	5		
*09	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	624 1 34 4	11427 3 562 9	Y	511	514 0	2		
10	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9216 - 15460			
05	11315 X	8411	-0-	-2904	-0-	443 1 13 4	7607 3 348 9	Y	316	318 0	-0-		
06	10950 X	9214	-0-	-1736	-0-	433 1 15 4	8430 3 336 9	Y	305	305 0	-0-		
07	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	441 1 17 4	8340 3 347 9	Y	315	315 0	-0-		
08	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	435 1 15 4	8190 3 348 9	Y	316	314 0	2		
*09	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	443 1 24 4	8122 3 337 9	Y	306	308 0	-0-		
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8923 - 15370			
05	10261 X	9017	-0-	-1244	-0-	473 1 13 4	8132 3 399 9	Y	363	364 0	-0-		
06	9930 X	8424	-0-	-1506	-0-	394 1 14 4	7668 3 348 9	Y	316	316 0	-0-		
07	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	412 1 15 4	7796 3 355 9	Y	323	323 0	-0-		
08	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	411 1 15 4	7733 3 366 9	Y	333	331 0	2		
*09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	405 1 23 4	7440 3 347 9	Y	315	317 0	-0-		
10	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8907 - 14986			
05	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	687 1 20 4	11784 3 481 9	Y	437	438 0	-0-		
06	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	563 1 20 4	10950 3 415 9	Y	377	377 0	-0-		
07	12245 X	11871	-0-	-374	-0-	572 1 21 4	10827 3 451 9	Y	410	409 0	1		
08	12245 X	11565	-0-	-680	-0-	559 1 19 4	10540 3 447 9	Y	406	405 0	2		
09	11850 X	10800	-0-	-1050	-0-	537 1 30 4	9838 3 395 9	Y	359	361 0	-0-		
10	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			Y	NO RPT		-0-		

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 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
05	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	363 1 11 4	6252 3 427 9	Y	388	388 0	1
06	6630 X	6351	-0-	-279	-0-	294 1 10 4	5697 3 350 9	Y	318	318 0	1
07	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	314 1 10 4	5967 3 381 9	Y	346	346 0	1
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	319 1 11 4	6027 3 426 9	Y	387	384 0	4
*09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	317 1 18 4	5829 3 385 9	Y	350	354 0	-0-
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222	COMPL. DATE 08/30/2015	TOTAL DEPTH 8456	PERF. 8876	- 15076			
05	5208 X	4927	-0-	-281	-0-	257 1 7 4	4421 3 242 9	Y	220	220 0	6
06	4890 X	4614	-0-	-276	-0-	216 1 7 4	4208 3 183 9	Y	166	166 0	6
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	228 1 7 4	4304 3 228 9	Y	207	206 0	7
08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	227 1 7 4	4277 3 226 9	Y	205	204 0	8
*09	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	231 1 12 4	4224 3 242 9	Y	220	220 0	8
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223	COMPL. DATE 08/28/2015	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8749	- 15073			
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	223 1 7 4	3827 3 292 9	Y	265	265 0	1
06	4140 X	4081	-0-	-59	-0-	185 1 7 4	3595 3 294 9	Y	267	268 0	-0-
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	201 1 7 4	3827 3 281 9	Y	255	255 0	-0-
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	191 1 6 4	3616 3 307 9	Y	279	277 0	2
*09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	188 1 10 4	3460 3 282 9	Y	256	257 0	1
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224	COMPL. DATE 08/16/2015	TOTAL DEPTH 8543	PERF. 8694	- 15016			
05	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	527 1 15 4	9056 3 699 9	Y	635	635 0	2
06	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	455 1 16 4	8852 3 605 9	Y	550	550 0	2
07	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	457 1 17 4	8653 3 617 9	Y	561	561 0	2
08	9486 X	8836	-0-	-650	-0-	414 1 15 4	7799 3 608 9	Y	553	551 0	4
09	9180 X	8292	-0-	-888	-0-	397 1 21 4	7268 3 606 9	Y	551	554 0	1
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110								
PILONCILLO		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	7781 X	5582	-0-	-2199	-0-	297 1	5099 3	Y	161	161 0	11	
						9 4	177 9					
06	7350 X	5301	-0-	-2049	-0-	250 1	4866 3	Y	160	161 0	10	
						9 4	176 9					
07	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	331 1	6245 3	Y	205	204 0	11	
						11 4	226 9					
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	283 1	5356 3	Y	167	165 0	13	
						10 4	184 9					
*09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	312 1	5717 3	Y	179	179 0	13	
						18 4	197 9					
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT		13	

PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID ->	275229	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8905 - 14742	
05	6758 X	6430	-0-	-328	-0-	321 1	5525 3	Y	523	524 0	2	
						9 4	575 9					
06	6540 X	6080	-0-	-460	-0-	274 1	5314 3	Y	438	438 0	2	
						10 4	482 9					
07	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	282 1	5342 3	Y	417	419 0	-0-	
						9 4	459 9					
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	284 1	5363 3	Y	392	389 0	3	
						10 4	431 9					
*09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	281 1	5164 3	Y	433	435 0	1	
						15 4	476 9					
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT		1	

PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID ->	275234	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8817 - 15080	
05	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	328 1	5639 3	Y	372	371 0	1	
						9 4	409 9					
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	273 1	5306 3	Y	324	324 0	1	
						10 4	356 9					
07	6014 X	5925	-0-	-89	-0-	280 1	5299 3	Y	306	306 0	1	
						9 4	337 9					
08	6014 X	5791	-0-	-223	-0-	271 1	5116 3	Y	360	357 0	4	
						8 4	396 9					
09	5820 X	5172	-0-	-648	-0-	249 1	4580 3	Y	299	303 0	-0-	
						14 4	329 9					
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID ->	275235	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8942 - 15142	
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	141 1	2430 3	Y	108	107 0	5	
						4 4	119 9					
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	119 1	2311 3	Y	80	79 0	6	
						4 4	88 9					
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	125 1	2356 3	Y	92	91 0	7	
						4 4	101 9					
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	122 1	2315 3	Y	74	74 0	7	
						4 4	81 9					
*09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	122 1	2231 3	Y	86	86 0	7	
						6 4	95 9					
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		7	

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 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
05	7595 X	5815	-0-	-1780	-0-	296	1	5078	3	Y	393	394 0	2
						9	4	432	9				
06	7020 X	5299	-0-	-1721	-0-	242	1	4682	3	Y	334	335 0	1
						8	4	367	9				
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	264	1	4976	3	Y	377	376 0	2
						9	4	415	9				
08	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	271	1	5124	3	Y	398	396 0	4
						8	4	438	9				
*09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	268	1	4906	3	Y	351	355 0	-0-
						15	4	386	9				
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871				
05	6510 X	5494	-0-	-1016	-0-	291	1	4986	3	Y	189	188 0	7
						9	4	208	9				
06	6300 X	5171	-0-	-1129	-0-	243	1	4730	3	Y	173	174 0	6
						8	4	190	9				
07	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	261	1	4956	3	Y	200	200 0	6
						9	4	220	9				
08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	275	1	5177	3	Y	210	209 0	7
						8	4	231	9				
*09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	277	1	5076	3	Y	174	175 0	6
						15	4	191	9				
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		6
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781				
05	8308 X	8112	-0-	-196	-0-	423	1	7239	3	Y	398	399 0	4
						12	4	438	9				
06	8040 X	7699	-0-	-341	-0-	358	1	6958	3	Y	337	338 0	3
						12	4	371	9				
07	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	362	1	6855	3	Y	331	330 0	4
						12	4	364	9				
08	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	365	1	6889	3	Y	332	331 0	5
						13	4	365	9				
*09	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	361	1	6628	3	Y	313	316 0	2
						20	4	344	9				
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002				
05	8463 X	7916	-0-	-547	-0-	411	1	7068	3	Y	386	388 0	1
						12	4	425	9				
06	8190 X	7545	-0-	-645	-0-	352	1	6840	3	Y	310	310 0	1
						12	4	341	9				
07	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	371	1	6992	3	Y	321	320 0	2
						12	4	353	9				
08	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	366	1	6898	3	Y	322	322 0	2
						13	4	354	9				
*09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	366	1	6702	3	Y	334	335 0	1
						20	4	367	9				
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-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
05	13392 X	12894	-0-	-498	-0-	671 1 19 4	11509 3 695 9		Y	632	633 0		2
06	12960 X	12325	-0-	-635	-0-	571 1 20 4	11109 3 625 9		Y	568	568 0		2
07	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	587 1 21 4	11123 3 633 9		Y	575	574 0		3
08	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	581 1 19 4	10960 3 646 9		Y	587	583 0		7
*09	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	567 1 32 4	10388 3 617 9		Y	561	565 0		3
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-				Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8602	- 14552					
05	6355 X	6000	-0-	-355	-0-	315 1 9 4	5399 3 277 9		Y	252	253 0		3
06	6150 X	5630	-0-	-520	-0-	263 1 9 4	5096 3 262 9		Y	238	238 0		3
07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	273 1 9 4	5161 3 274 9		Y	249	249 0		3
08	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	271 1 8 4	5111 3 276 9		Y	251	249 0		5
*09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	264 1 15 4	4851 3 263 9		Y	239	241 0		3
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 8788	- 16698					
05	12772 X	12639	-0-	-133	-0-	662 1 19 4	11376 3 582 9		Y	529	530 0		2
06	12360 X	12047	-0-	-313	-0-	562 1 20 4	10933 3 532 9		Y	484	483 0		3
07	11718 X	11216	-0-	-502	-0-	537 1 19 4	10158 3 502 9		Y	456	457 0		2
08	11718 X	11308	-0-	-410	-0-	546 1 19 4	10291 3 452 9		Y	411	407 0		6
09	11340 X	11208	-0-	-132	-0-	551 1 31 4	10123 3 503 9		Y	457	459 0		4
10	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-				Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8876	- 14835					
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	298 1 9 4	5115 3 284 9		Y	258	259 0		9
06	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	295 1 11 4	5733 3 347 9		Y	315	315 0		9
07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	331 1 11 4	6252 3 427 9		Y	388	387 0		10
08	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	337 1 11 4	6361 3 441 9		Y	401	400 0		11
09	5490 X	4509	-0-	-981	-0-	217 1 11 4	4000 3 281 9		Y	255	258 0		8
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				Y	NO RPT			8

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5673 X	5497	-0-	-176	-0-	291 1	4995 3	Y	184	184	0	4
						9 4	202 9					
06	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	243 1	4716 3	Y	186	186	0	4
						8 4	205 9					
07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	256 1	4846 3	Y	202	202	0	4
						8 4	222 9					
08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	250 1	4727 3	Y	177	177	0	4
						7 4	195 9					
*09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	247 1	4522 3	Y	165	166	0	3
						14 4	182 9					
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9544 - 17015		
05	5921 X	5548	-0-	-373	-0-	294 1	5062 3	Y	166	165	0	10
						9 4	183 9					
06	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	275 1	5333 3	Y	160	161	0	9
						10 4	176 9					
07	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	284 1	5391 3	Y	173	173	0	9
						9 4	190 9					
08	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	278 1	5235 3	Y	189	189	0	9
						10 4	208 9					
*09	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	245 1	4514 3	Y	159	161	0	7
						14 4	175 9					
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT			7

PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9498 - 15831		
05	6634 X	6258	-0-	-376	-0-	324 1	5553 3	Y	338	338	0	1
						9 4	372 9					
06	6270 X	5970	-0-	-300	-0-	275 1	5333 3	Y	320	320	0	1
						10 4	352 9					
07	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	287 1	5426 3	Y	316	316	0	1
						9 4	348 9					
08	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	287 1	5428 3	Y	302	299	0	4
						10 4	332 9					
09	5640 X	5444	-0-	-196	-0-	264 1	4836 3	Y	300	303	0	1
						14 4	330 9					
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9424 - 15657		
05	7254 X	7190	-0-	-64	-0-	368 1	6323 3	Y	444	445	0	-0-
						11 4	488 9					
06	7020 X	6825	-0-	-195	-0-	312 1	6058 3	Y	404	403	0	1
						11 4	444 9					
07	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	320 1	6047 3	Y	401	401	0	1
						11 4	441 9					
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	320 1	6052 3	Y	439	435	0	5
						11 4	483 9					
*09	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	308 1	5648 3	Y	418	422	0	1
						17 4	460 9					
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8769 - 14845					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	976 1	16737 3	28 4	646 9	Y	587	588 0			1
06	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	821 1	15936 3	28 4	662 9	Y	602	601 0			2
07	16895 X	15800	-0-	-1095	-0-	759 1	14366 3	27 4	648 9	Y	589	589 0			2
08	16895 X	13968	-0-	-2927	-0-	673 1	12710 3	22 4	563 9	Y	512	510 0			4
09	16350 X	13255	-0-	-3095	-0-	658 1	12056 3	37 4	504 9	Y	458	460 0			2
10	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8630 - 15974					
05	11594 X	11090	-0-	-504	-0-	588 1	10109 3	16 4	377 9	Y	343	344 0			-0-
06	10860 X	10148	-0-	-712	-0-	480 1	9322 3	16 4	330 9	Y	300	300 0			-0-
07	10292 X	10243	-0-	-49	-0-	494 1	9366 3	19 4	364 9	Y	331	330 0			1
08	10292 X	9402	-0-	-890	-0-	456 1	8600 3	16 4	330 9	Y	300	299 0			2
09	9960 X	8961	-0-	-999	-0-	446 1	8184 3	24 4	307 9	Y	279	281 0			-0-
10	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8733 - 16510					
05	9269 X	9084	-0-	-185	-0-	481 1	8270 3	14 4	319 9	Y	290	290 0			7
06	8970 X	8664	-0-	-306	-0-	409 1	7951 3	14 4	290 9	Y	264	265 0			6
07	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	422 1	7986 3	15 4	293 9	Y	266	266 0			6
08	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	419 1	7882 3	15 4	279 9	Y	254	254 0			6
09	8310 X	8157	-0-	-153	-0-	406 1	7450 3	23 4	278 9	Y	253	255 0			4
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8906 - 18582					
05	16616 X	15322	-0-	-1294	-0-	805 1	13834 3	22 4	661 9	Y	601	601 0			5
06	16260 X	14759	-0-	-1501	-0-	691 1	13437 3	24 4	607 9	Y	552	551 0			6
07	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	722 1	13665 3	26 4	725 9	Y	659	657 0			8
08	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	714 1	13481 3	23 4	655 9	Y	595	593 0			10
*09	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	698 1	12808 3	38 4	550 9	Y	500	506 0			4
10	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT				4

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)	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

05		13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	688 1	11821 3	Y	433	433 0		-0-
							20 4	476 9					
06		12510 X	12316	-0-	-194	-0-	580 1	11262 3	Y	413	412 0		1
							20 4	454 9					
07		12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	598 1	11294 3	Y	413	413 0		1
							21 4	454 9					
08		12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	598 1	11285 3	Y	361	359 0		3
							20 4	397 9					
*09		11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	587 1	10761 3	Y	365	368 0		-0-
							33 4	402 9					
10		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 8985 - 16736		

05		12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	658 1	11314 3	Y	319	320 0		-0-
							19 4	351 9					
06		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	543 1	10559 3	Y	287	287 0		-0-
							19 4	316 9					
07		11687 X	11544	-0-	-143	-0-	563 1	10639 3	Y	293	293 0		-0-
							20 4	322 9					
08		11687 X	10977	-0-	-710	-0-	536 1	10095 3	Y	298	296 0		2
							18 4	328 9					
09		11310 X	10075	-0-	-1235	-0-	504 1	9236 3	Y	280	282 0		-0-
							27 4	308 9					
10		11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 8660 - 14735		

05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	214 1	3668 3	Y	283	284 0		6
							7 4	311 9					
06		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	223 1	4331 3	Y	312	311 0		7
							7 4	343 9					
07		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	192 1	3624 3	Y	274	275 0		6
							6 4	301 9					
08		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	190 1	3570 3	Y	275	275 0		6
							6 4	303 9					
*09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	179 1	3283 3	Y	255	258 0		3
							10 4	281 9					
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO			WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 9296 - 17047		

05		18321 X	17767	-0-	-554	-0-	943 1	16167 3	Y	573	573 0		1
							27 4	630 9					
06		17730 X	16924	-0-	-806	-0-	795 1	15462 3	Y	583	582 0		2
							26 4	641 9					
07		17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	839 1	15883 3	Y	675	673 0		4
							30 4	743 9					
08		16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	811 1	15304 3	Y	577	575 0		6
							26 4	635 9					
09		15960 X	15525	-0-	-435	-0-	772 1	14168 3	Y	493	496 0		3
							43 4	542 9					
10		16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
05	6820 X	6595	-0-	-225	-0-	346 1 10 4	5934 3 305 9	Y	277	278 0	2
06	6600 X	6198	-0-	-402	-0-	291 1 10 4	5647 3 250 9	Y	227	228 0	1
07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	299 1 10 4	5651 3 249 9	Y	226	225 0	2
08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	295 1 10 4	5589 3 241 9	Y	219	218 0	3
09	5910 X	5737	-0-	-173	-0-	286 1 15 4	5236 3 200 9	Y	182	183 0	2
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751			
05	7533 X	7413	-0-	-120	-0-	391 1 12 4	6701 3 309 9	Y	281	283 0	1
06	7290 X	6714	-0-	-576	-0-	315 1 12 4	6120 3 267 9	Y	243	243 0	1
07	7037 X	6614	-0-	-423	-0-	319 1 11 4	6018 3 266 9	Y	242	242 0	1
08	7037 X	6311	-0-	-726	-0-	304 1 10 4	5738 3 259 9	Y	235	234 0	2
09	6810 X	6459	-0-	-351	-0-	322 1 18 4	5888 3 231 9	Y	210	210 0	2
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634			
05	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	288 1 9 4	4947 3 213 9	Y	194	195 0	3
06	5190 X	5130	-0-	-60	-0-	241 1 8 4	4682 3 199 9	Y	181	181 0	3
07	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	250 1 8 4	4719 3 202 9	Y	184	184 0	3
08	5115 X	5056	-0-	-59	-0-	245 1 7 4	4614 3 190 9	Y	173	172 0	4
09	4950 X	4846	-0-	-104	-0-	239 1 13 4	4377 3 217 9	Y	197	199 0	2
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640			
05	8277 X	8123	-0-	-154	-0-	423 1 12 4	7238 3 450 9	Y	409	410 0	5
06	8010 X	7208	-0-	-802	-0-	334 1 12 4	6503 3 359 9	Y	326	327 0	4
07	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	361 1 12 4	6846 3 411 9	Y	374	373 0	5
08	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	359 1 13 4	6779 3 394 9	Y	358	357 0	6
09	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	351 1 19 4	6445 3 374 9	Y	340	342 0	4
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	394 1	6755 3	Y	416	416 0	1
						12 4	458 9				
06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	334 1	6507 3	Y	346	345 0	2
						12 4	381 9				
07	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	346 1	6567 3	Y	375	374 0	3
						11 4	413 9				
08	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	343 1	6446 3	Y	369	367 0	5
						11 4	406 9				
*09	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	334 1	6138 3	Y	346	350 0	1
						19 4	381 9				
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 8445 - 14909	
05	5115 X	4726	-0-	-389	-0-	237 1	4078 3	Y	367	368 0	-0-
						7 4	404 9				
06	4950 X	4491	-0-	-459	-0-	202 1	3926 3	Y	324	324 0	-0-
						7 4	356 9				
07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	213 1	4016 3	Y	329	328 0	1
						7 4	362 9				
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	215 1	4073 3	Y	338	335 0	4
						7 4	372 9				
*09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	197 1	3620 3	Y	327	330 0	1
						11 4	360 9				
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8105 - 14601	
05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	266 1	4575 3	Y	631	631 0	8
						7 4	694 9				
06	5220 X	5165	-0-	-55	-0-	223 1	4331 3	Y	549	550 0	7
						7 4	604 9				
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	230 1	4354 3	Y	561	561 0	7
						7 4	617 9				
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	221 1	4154 3	Y	498	495 0	10
						7 4	548 9				
09	4740 X	4378	-0-	-362	-0-	201 1	3680 3	Y	442	446 0	6
						11 4	486 9				
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 8228 - 14872	
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	107 1	1837 3	Y	105	104 0	2
						2 4	116 9				
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	90 1	1747 3	Y	92	92 0	2
						2 4	101 9				
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	93 1	1755 3	Y	96	96 0	2
						3 4	106 9				
08	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	92 1	1736 3	Y	97	95 0	4
						3 4	107 9				
09	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	89 1	1639 3	Y	89	89 0	4
						5 4	98 9				
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12276 X	11958	-0-	-318	-0-	634	1 10887	17	4 420	Y	382	383	0			3
06	11520 X	11365	-0-	-155	-0-	535	1 10400	19	4 411	Y	374	373	0			4
07	11501 X	10694	-0-	-807	-0-	507	1 9621	19	4 547	Y	497	494	0			7
08	11501 X	10664	-0-	-837	-0-	508	1 9584	18	4 554	Y	504	500	0			11
09	11130 X	9702	-0-	-1428	-0-	475	1 8737	26	4 464	Y	422	427	0			6
10	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8126 - 14720						
05	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	151	1 2582	4	4 318	Y	289	290	0			9
06	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	125	1 2430	4	4 284	Y	258	259	0			8
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	119	1 2259	4	4 271	Y	246	247	0			7
08	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	133	1 2527	4	4 305	Y	277	276	0			8
*09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	136	1 2500	7	4 286	Y	260	263	0			5
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9165 - 13906						
05	10199 X	9644	-0-	-555	-0-	514	1 8801	14	4 315	Y	286	287	0			7
06	9960 X	9247	-0-	-713	-0-	440	1 8539	15	4 253	Y	230	231	0			6
07	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	432	1 8168	14	4 305	Y	277	277	0			6
08	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	446	1 8416	15	4 271	Y	246	244	0			8
09	8580 X	8092	-0-	-488	-0-	404	1 7412	22	4 254	Y	231	231	0			8
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960 - 13613						
05	9579 X	9356	-0-	-223	-0-	596	1 8305	14	4 441	Y	401	401	0			5
06	9270 X	8862	-0-	-408	-0-	514	1 8001	14	4 333	Y	303	304	0			4
07	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	560	1 8064	17	4 374	Y	340	339	0			5
08	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	560	1 8055	15	4 421	Y	383	380	0			8
09	8370 X	8176	-0-	-194	-0-	532	1 7225	21	4 398	Y	362	366	0			4
10	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					4

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	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
05	8866 X	8502	-0-	-364	-0-	544 1	7589 3	N	324	324	0		2
						13 4	356 9						
06	8910 X	8379	-0-	-531	-0-	486 1	7564 3	N	286	287	0		1
						14 4	315 9						
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	540 1	7740 3	N	284	285	0		-0-
						13 4	312 9						
08	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	523 1	7523 3	N	277	276	0		1
						14 4	305 9						
*09	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	528 1	7155 3	N	269	269	0		1
						21 4	296 9						
10	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			N	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8937 - 14236			
05	8184 X	7500	-0-	-684	-0-	482 1	6714 3	Y	265	266	0		3
						12 4	292 9						
06	7740 X	7261	-0-	-479	-0-	420 1	6562 3	Y	244	244	0		3
						11 4	268 9						
07	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	462 1	6631 3	Y	255	256	0		2
						11 4	281 9						
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	465 1	6684 3	Y	282	282	0		2
						11 4	310 9						
*09	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	487 1	6600 3	Y	301	301	0		2
						20 4	331 9						
10	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT				2

PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8922 - 14518			
05	9145 X	8999	-0-	-146	-0-	577 1	8034 3	Y	341	341	0		-0-
						13 4	375 9						
06	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	506 1	7914 3	Y	302	302	0		-0-
						14 4	332 9						
07	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	559 1	8029 3	Y	293	293	0		-0-
						15 4	322 9						
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	561 1	8088 3	Y	273	272	0		1
						15 4	300 9						
*09	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	618 1	8382 3	Y	399	399	0		1
						26 4	439 9						
10	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			Y	NO RPT				1

PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9528		PERF.10056 - 16248			
05	7130 X	6674	-0-	-456	-0-	351 1	6020 3	Y	266	267	0		1
						10 4	293 9						
06	6900 X	6303	-0-	-597	-0-	295 1	5741 3	Y	233	233	0		1
						11 4	256 9						
07	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	298 1	5628 3	Y	245	244	0		2
						10 4	270 9						
08	6138 X	6006	-0-	-132	-0-	288 1	5442 3	Y	242	240	0		4
						10 4	266 9						
*09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	294 1	5374 3	Y	240	240	0		4
						17 4	264 9						
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT				4

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
05	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	366 1 11 4	6273 3 418 9	Y	380	381 0	9
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	301 1 11 4	5842 3 339 9	Y	308	308 0	9
07	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	311 1 10 4	5875 3 270 9	Y	245	246 0	8
08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	311 1 11 4	5872 3 299 9	Y	272	272 0	8
*09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	303 1 17 4	5564 3 286 9	Y	260	261 0	7
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT		7

PILONCILLO		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067	
05	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	641 1 11 4	6043 3 586 9	Y	533	533 0	3
06	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	556 1 10 4	5916 3 541 9	Y	492	493 0	2
07	6727 X	6607	-0-	-120	-0-	542 1 11 4	5539 3 515 9	Y	468	468 0	2
08	6727 X	5124	-0-	-1603	-0-	479 1 9 4	4318 3 318 9	Y	289	289 0	2
09	6510 X	4446	-0-	-2064	-0-	270 1 13 4	3896 3 267 9	Y	243	244 0	1
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580	
05	6572 X	437	-0-	-6135	-0-	38 1 32 9	367 3 50 3	Y	29	29 0	-0-
06	6150 X	59	-0-	-6091	-0-	5 1 4 9	50 3	Y	4	4 0	-0-
07	T. A.	2354	-0-	2354	2354	195 1 4 4	1975 3 180 9	Y	164	161 0	3
08	T. A.	4914	-0-	4914	7268	442 1 6 4	3996 3 470 9	Y	427	419 0	11
09	T. A.	4104	-0-	4104	11372	235 1 10 4	3415 3 444 9	Y	404	409 0	6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11372			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8257 - 14826	
05	3286 X	3283	-0-	-3	-0-	162 1 4 4	2791 3 326 9	Y	296	297 0	8
06	3180 X	3147	-0-	-33	-0-	140 1 4 4	2716 3 287 9	Y	261	263 0	6
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	145 1 5 4	2744 3 319 9	Y	290	290 0	6
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	138 1 4 4	2604 3 308 9	Y	280	279 0	7
*09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	136 1 7 4	2509 3 293 9	Y	266	268 0	5
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10085 - 10560	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		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	EOM BALANCE	
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	147 1 3 4	2527 3 620 9	Y	564	566 0	3
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	150 1 4 4	2912 3 526 9	Y	478	477 0	4
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	168 1 6 4	3185 3 554 9	Y	504	504 0	4
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	154 1 4 4	2913 3 551 9	Y	501	498 0	7
*09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	145 1 7 4	2645 3 514 9	Y	467	472 0	2
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9903 - 16253				
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	176 1 4 4	3015 3 80 9	Y	73	74 0	3
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	176 1 7 4	3415 3 70 9	Y	64	64 0	3
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	181 1 6 4	3418 3 72 9	Y	65	65 0	3
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	170 1 6 4	3229 3 97 9	Y	88	86 0	5
*09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	167 1 8 4	3065 3 96 9	Y	87	87 0	5
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		5
PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 9752 - 16152				
05	3813 X	3555	-0-	-258	-0-	186 1 5 4	3211 3 153 9	Y	139	137 0	4
06	3660 X	3304	-0-	-356	-0-	155 1 5 4	3013 3 131 9	Y	119	120 0	3
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	154 1 5 4	2933 3 113 9	Y	103	103 0	3
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	166 1 6 4	3123 3 130 9	Y	118	117 0	4
09	2970 X	1911	-0-	-1059	-0-	94 1 5 4	1737 3 75 9	Y	68	69 0	3
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161	COMPL. DATE 06/22/2015	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8609 - 14627				
05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	263 1 7 4	4494 3 818 9	Y	744	744 0	4
06	5160 X	5079	-0-	-81	-0-	218 1 7 4	4242 3 612 9	Y	556	558 0	2
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	233 1 7 4	4417 3 634 9	Y	576	575 0	3
08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	233 1 7 4	4387 3 700 9	Y	636	632 0	7
*09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	228 1 12 4	4169 3 656 9	Y	596	599 0	4
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8570 - 14529		
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
05	3100 N	3123	-0-	23	23	151 1	2587 3	Y	345	346	0	11
						5 4	380 9					
06	2848 N	2825	-0-	-23	-0-	123 1	2400 3	Y	271	272	0	10
						4 4	298 9					
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	108 1	2044 3	Y	150	152	0	8
						4 4	165 9					
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	125 1	2373 3	Y	246	243	0	11
						4 4	271 9					
*09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	130 1	2414 3	Y	257	260	0	8
						7 4	283 9					
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			8

PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8314 - 14470		
05	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	368 1	6328 3	Y	488	489	0	5
						12 4	537 9					
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	320 1	6210 3	Y	485	485	0	5
						12 4	534 9					
07	6603 X	3502	-0-	-3101	-0-	161 1	3054 3	Y	256	260	0	1
						5 4	282 9					
08	6603 X	4796	-0-	-1807	-0-	222 1	4182 3	Y	350	348	0	3
						7 4	385 9					
09	6390 X	4431	-0-	-1959	-0-	209 1	3837 3	Y	340	342	0	1
						11 4	374 9					
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8726 - 14510		
05	6975 X	6575	-0-	-400	-0-	314 1	5384 3	Y	789	790	0	2
						9 4	868 9					
06	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	323 1	6280 3	Y	877	875	0	4
						12 4	965 9					
07	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	339 1	6394 3	Y	683	685	0	2
						11 4	751 9					
08	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	306 1	5796 3	Y	675	672	0	5
						11 4	743 9					
09	6060 X	5672	-0-	-388	-0-	258 1	4709 3	Y	628	631	0	2
						14 4	691 9					
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 8300 - 14378		
05	10478 X	7700	-0-	-2778	-0-	375 1	6434 3	Y	799	796	0	7
						12 4	879 9					
06	9120 X	6533	-0-	-2587	-0-	282 1	5468 3	Y	704	704	0	7
						9 4	774 9					
07	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	774 1	14635 3	Y	1495	1482	0	20
						27 4	1645 9					
08	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	550 1	10401 3	Y	1118	1117	0	21
						19 4	1230 9					
*09	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	522 1	9559 3	Y	960	970	0	11
						30 4	1056 9					
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 8577	- 14541			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	269 1 9 4	4622 3 842 9	Y	765	764 0	1	
06	5310 X	5107	-0-	-203	-0-	219 1 7 4	4263 3 618 9	Y	562	563 0	-0-	
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	237 1 8 4	4515 3 627 9	Y	570	569 0	1	
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	222 1 7 4	4194 3 608 9	Y	553	551 0	3	
09	4740 X	4710	-0-	-30	-0-	212 1 11 4	3882 3 605 9	Y	550	553 0	-0-	
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PILONCILLO			WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8258	- 15320			
05	3100 N	3277	-0-	177	177	160 1 4 4	2751 3 362 9	Y	329	329 0	-0-	
06	3418 X	3241	-0-	-177	-0-	142 1 4 4	2770 3 325 9	Y	295	295 0	-0-	
07	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	130 1 4 4	2453 3 274 9	Y	249	249 0	-0-	
08	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	134 1 4 4	2536 3 315 9	Y	286	284 0	2	
09	3120 X	2890	-0-	-230	-0-	134 1 7 4	2453 3 296 9	Y	269	270 0	1	
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT		1	

PILONCILLO			WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 9069	PERF. 9382	- 14511			
05	11222 X	10805	-0-	-417	-0-	582 1 16 4	9988 3 219 9	Y	199	199 0	9	
06	11130 X	10278	-0-	-852	-0-	490 1 18 4	9546 3 224 9	Y	204	204 0	9	
07	10354 X	10174	-0-	-180	-0-	497 1 19 4	9427 3 231 9	Y	210	209 0	10	
08	10354 X	10175	-0-	-179	-0-	499 1 18 4	9407 3 251 9	Y	228	227 0	11	
09	10020 X	9733	-0-	-287	-0-	491 1 26 4	9005 3 211 9	Y	192	193 0	10	
10	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			Y	NO RPT		10	

PILONCILLO			WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 8944	PERF. 9439	- 14405			
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	232 1 7 4	3986 3 202 9	Y	184	186 0	5	
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	180 1 7 4	3497 3 169 9	Y	154	153 0	6	
07	5177 X	3910	-0-	-1267	-0-	187 1 6 4	3529 3 188 9	Y	171	171 0	6	
08	5177 X	3142	-0-	-2035	-0-	150 1 4 4	2841 3 147 9	Y	134	134 0	6	
09	5010 X	3719	-0-	-1291	-0-	185 1 10 4	3381 3 143 9	Y	130	131 0	5	
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT		5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 9289 - 15806		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	16430 X	15571	-0-	-859	-0-	840 1	14412 3	Y	270	270 0	-0-	
						22 4	297 9					
06	15840 X	14736	-0-	-1104	-0-	704 1	13707 3	Y	274	273 0	1	
						24 4	301 9					
07	15035 X	14974	-0-	-61	-0-	734 1	13894 3	Y	291	292 0	-0-	
						26 4	320 9					
08	15035 X	14977	-0-	-58	-0-	738 1	13915 3	Y	272	271 0	1	
						25 4	299 9					
09	14550 X	14404	-0-	-146	-0-	728 1	13349 3	Y	262	262 0	1	
						39 4	288 9					
10	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			Y	NO RPT		1	

PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9165 - 15258		
05	16647 X	16309	-0-	-338	-0-	883 1	15148 3	Y	230	230 0	2	
						25 4	253 9					
06	16110 X	15474	-0-	-636	-0-	748 1	14515 3	Y	169	169 0	2	
						25 4	186 9					
07	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	783 1	14791 3	Y	168	167 0	3	
						28 4	185 9					
08	15624 X	15599	-0-	-25	-0-	775 1	14610 3	Y	171	169 0	5	
						26 4	188 9					
09	15120 X	14816	-0-	-304	-0-	754 1	13823 3	Y	178	178 0	5	
						43 4	196 9					
10	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-			Y	NO RPT		5	

PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9290 - 16475		
05	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	834 1	14329 3	Y	320	321 0	4	
						22 4	352 9					
06	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	708 1	13785 3	Y	251	252 0	3	
						24 4	276 9					
07	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	734 1	13881 3	Y	363	362 0	4	
						26 4	399 9					
08	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	718 1	13558 3	Y	380	377 0	7	
						23 4	418 9					
09	14040 X	13263	-0-	-777	-0-	668 1	12246 3	Y	284	289 0	2	
						37 4	312 9					
10	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			Y	NO RPT		2	

PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9206 - 14276		
05	13919 X	13876	-0-	-43	-0-	748 1	12815 3	Y	266	266 0	4	
						20 4	293 9					
06	14100 X	13692	-0-	-408	-0-	656 1	12735 3	Y	254	255 0	3	
						22 4	279 9					
07	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	672 1	12710 3	Y	264	264 0	3	
						24 4	290 9					
08	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	690 1	12996 3	Y	332	329 0	6	
						23 4	365 9					
*09	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	667 1	12237 3	Y	251	255 0	2	
						37 4	276 9					
10	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-			Y	NO RPT		2	

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	116	1	1994	3	Y	177	176	0	11
						2	4	195	9					
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	3	Y	166	166	0	11
						3	4	183	9					
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2162	3	Y	188	188	0	11
						4	4	207	9					
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	113	1	2114	3	Y	186	186	0	11
						4	4	205	9					
09	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	113	1	2077	3	Y	174	175	0	10
						6	4	191	9					
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070					
05	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	209	1	3565	3	Y	724	725	0	-0-
						6	4	796	9					
06	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	183	1	3551	3	Y	775	773	0	2
						7	4	853	9					
07	5208 X	5033	-0-	-175	-0-	205	1	3883	3	Y	851	850	0	3
						9	4	936	9					
08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	223	1	4198	3	Y	849	844	0	8
						9	4	934	9					
09	4680 X	4258	-0-	-422	-0-	181	1	3328	3	Y	673	679	0	2
						9	4	740	9					
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372					
05	6789 X	6681	-0-	-108	-0-	335	1	5754	3	Y	530	530	0	-0-
						9	4	583	9					
06	6570 X	6289	-0-	-281	-0-	281	1	5462	3	Y	487	486	0	1
						10	4	536	9					
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	296	1	5611	3	Y	554	554	0	1
						10	4	609	9					
08	5859 X	5555	-0-	-304	-0-	252	1	4758	3	Y	489	486	0	4
						7	4	538	9					
*09	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	315	1	5778	3	Y	595	596	0	3
						18	4	655	9					
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313					
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	207	1	3526	3	Y	446	447	0	-0-
						7	4	491	9					
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	166	1	3226	3	Y	387	387	0	-0-
						6	4	426	9					
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	163	1	3089	3	Y	383	383	0	-0-
						5	4	421	9					
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	166	1	3134	3	Y	357	354	0	3
						6	4	393	9					
*09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	162	1	2975	3	Y	308	311	0	-0-
						8	4	339	9					
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8222 - 14173						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	91	-0-	91	91	4	1	63	3	Y	22	22	0			4
						24	9									
06	T. A.	30	-0-	30	121	23	3	7	9	Y	6	6	0			4
07	T. A.	8	-0-	8	129	6	3	2	9	Y	2	2	0			4
08	129 X	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-					4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	8 N NO RPT	-0-	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7910 - 15023						
05	5332 X	5257	-0-	-75	-0-	250	1	4299	3	Y	636	637	0			2
						8	4	700	9							
06	5160 X	4540	-0-	-620	-0-	194	1	3766	3	Y	520	520	0			2
						8	4	572	9							
07	4867 X	4827	-0-	-40	-0-	209	1	3941	3	Y	609	608	0			3
						7	4	670	9							
08	4867 X	4741	-0-	-126	-0-	205	1	3885	3	Y	585	582	0			6
						7	4	644	9							
09	4710 X	4180	-0-	-530	-0-	187	1	3445	3	Y	488	492	0			2
						11	4	537	9							
10	4867 X NO RPT	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 8238 - 15161						
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	223	1	3821	3	Y	471	470	0			1
						8	4	518	9							
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	185	1	3604	3	Y	345	346	0			-0-
						8	4	380	9							
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	193	1	3665	3	Y	358	358	0			-0-
						6	4	394	9							
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	190	1	3575	3	Y	362	359	0			3
						6	4	398	9							
*09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	188	1	3458	3	Y	350	353	0			-0-
						12	4	385	9							
10	4092 X NO RPT	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8542 - 14109						
05	8215 X	7762	-0-	-453	-0-	410	1	7035	3	Y	277	278	0			5
						12	4	305	9							
06	7950 X	7682	-0-	-268	-0-	362	1	7032	3	Y	251	251	0			5
						12	4	276	9							
07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	387	1	7320	3	Y	265	265	0			5
						15	4	292	9							
08	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	388	1	7299	3	Y	277	277	0			5
						13	4	305	9							
*09	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	401	1	7351	3	Y	276	279	0			2
						23	4	304	9							
10	7161 X NO RPT	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					2

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	358 1	6161 3	10 4	603 9	Y	548	548 0				2
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	304 1	5913 3	11 4	536 9	Y	487	488 0				1
07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	361 1	6820 3	13 4	589 9	Y	535	534 0				2
08	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	323 1	6087 3	12 4	531 9	Y	483	481 0				4
*09	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	312 1	5716 3	17 4	496 9	Y	451	454 0				1
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

05	19623 X	19079	-0-	-544	-0-	1010 1	17324 3	29 4	716 9	Y	651	652 0				2
06	18990 X	18061	-0-	-929	-0-	852 1	16551 3	29 4	629 9	Y	572	572 0				2
07	18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	909 1	17199 3	32 4	651 9	Y	592	591 0				3
08	18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	872 1	16473 3	29 4	657 9	Y	597	593 0				7
09	17190 X	17056	-0-	-134	-0-	846 1	15540 3	47 4	623 9	Y	566	569 0				4
10	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

05	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	512 1	4831 3	7 4	344 9	Y	313	314 0				11
06	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	454 1	4837 3	8 4	326 9	Y	296	296 0				11
07	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	468 1	4803 3	8 4	330 9	Y	300	301 0				10
08	5146 X	4489	-0-	-657	-0-	423 1	3812 3	6 4	248 9	Y	225	225 0				10
09	4980 X	3169	-0-	-1811	-0-	196 1	2831 3	8 4	134 9	Y	122	125 0				7
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

05	10726 X	10138	-0-	-588	-0-	548 1	9393 3	15 4	182 9	Y	165	165 0				5
06	10350 X	9856	-0-	-494	-0-	473 1	9209 3	16 4	158 9	Y	144	144 0				5
07	10137 X	9366	-0-	-771	-0-	461 1	8734 3	17 4	154 9	Y	140	140 0				5
08	10137 X	9562	-0-	-575	-0-	472 1	8902 3	16 4	172 9	Y	156	154 0				7
09	9810 X	9217	-0-	-593	-0-	467 1	8549 3	25 4	176 9	Y	160	161 0				6
10	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		11005 X	10285	-0-	-720	-0-	543 1	9342 3	Y	350	351 0	-0-
							15 4	385 9				
06		10620 X	9851	-0-	-769	-0-	464 1	9024 3	Y	315	315 0	-0-
							16 4	347 9				
07		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	476 1	8994 3	Y	305	305 0	-0-
							17 4	336 9				
08		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	473 1	8918 3	Y	229	228 0	1
							16 4	252 9				
*09		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	467 1	8582 3	Y	358	357 0	2
							25 4	394 9				
10		9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-			Y	NO RPT		2

PILONCILLO			WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905			COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870	
05		10447 X	9690	-0-	-757	-0-	521 1	8948 3	Y	188	187 0	5
							14 4	207 9				
06		9990 X	9073	-0-	-917	-0-	434 1	8439 3	Y	168	169 0	4
							15 4	185 9				
07		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	480 1	9056 3	Y	187	187 0	4
							17 4	206 9				
08		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	468 1	8827 3	Y	179	178 0	5
							16 4	197 9				
09		8850 X	8694	-0-	-156	-0-	439 1	8064 3	Y	152	153 0	4
							24 4	167 9				
10		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO			WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973	
05		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	545 1	5145 3	Y	290	290 0	-0-
							9 4	319 9				
06		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	461 1	4912 3	Y	287	287 0	-0-
							9 4	316 9				
07		5859 X	5081	-0-	-778	-0-	413 1	4217 3	Y	404	402 0	2
							7 4	444 9				
08		5859 X	4220	-0-	-1639	-0-	379 1	3408 3	Y	389	388 0	3
							5 4	428 9				
09		5670 X	4319	-0-	-1351	-0-	258 1	3729 3	Y	292	295 0	-0-
							11 4	321 9				
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO			WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907			COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088	
05		13020 X	11656	-0-	-1364	-0-	613 1	10538 3	Y	444	446 0	1
							17 4	488 9				
06		12600 X	10011	-0-	-2589	-0-	470 1	9142 3	Y	348	348 0	1
							16 4	383 9				
07		11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	549 1	10395 3	Y	474	472 0	3
							20 4	521 9				
08		11470 X	10240	-0-	-1230	-0-	491 1	9258 3	Y	432	430 0	5
							16 4	475 9				
09		11100 X	10645	-0-	-455	-0-	523 1	9598 3	Y	450	452 0	3
							29 4	495 9				
10		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15221 X	14273	-0-	-948	-0-	744	1	12785	3	Y	658	659	0			2
						20	4	724	9							
06	14730 X	13578	-0-	-1152	-0-	637	1	12405	3	Y	467	468	0			1
						22	4	514	9							
07	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	654	1	12381	3	Y	441	440	0			2
						23	4	485	9							
08	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	641	1	12084	3	Y	438	436	0			4
						22	4	482	9							
*09	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	636	1	11660	3	Y	436	438	0			2
						36	4	480	9							
10	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

05	6510 X	5173	-0-	-1337	-0-	269	1	4611	3	Y	260	262	0			6
						7	4	286	9							
06	6120 X	4589	-0-	-1531	-0-	214	1	4146	3	Y	202	203	0			5
						7	4	222	9							
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	303	1	5727	3	Y	263	263	0			5
						10	4	289	9							
08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	283	1	5334	3	Y	249	248	0			6
						10	4	274	9							
09	5040 X	4938	-0-	-102	-0-	243	1	4468	3	Y	194	197	0			3
						14	4	213	9							
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

05	12183 X	10523	-0-	-1660	-0-	547	1	9370	3	Y	537	536	0			2
						15	4	591	9							
06	11550 X	10400	-0-	-1150	-0-	482	1	9386	3	Y	469	469	0			2
						16	4	516	9							
07	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	520	1	9852	3	Y	486	486	0			2
						19	4	535	9							
08	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	532	1	10036	3	Y	504	500	0			6
						18	4	554	9							
*09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	532	1	9760	3	Y	475	480	0			1
						29	4	523	9							
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

05	5084 X	4995	-0-	-89	-0-	264	1	4531	3	Y	175	174	0			11
						7	4	193	9							
06	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	254	1	4920	3	Y	161	161	0			11
						9	4	177	9							
07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	224	1	4235	3	Y	136	136	0			11
						7	4	150	9							
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	219	1	4136	3	Y	135	134	0			12
						7	4	149	9							
*09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	230	1	4200	3	Y	155	155	0			12
						12	4	171	9							
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9868 - 16097			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	311 1 9 4	5350 3 246 9	Y	224	224 0	7		
06	5580 X	5474	-0-	-106	-0-	255 1 9 4	4981 3 229 9	Y	208	207 0	8		
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	274 1 9 4	5216 3 244 9	Y	222	222 0	8		
08	5673 X	5290	-0-	-383	-0-	256 1 7 4	4817 3 210 9	Y	191	191 0	8		
09	5490 X	5179	-0-	-311	-0-	256 1 14 4	4685 3 224 9	Y	204	204 0	8		
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		8		

PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 8852 - 15681			
05	18600 X	17546	-0-	-1054	-0-	929 1 27 4	15912 3 678 9	Y	616	617 0	1		
06	18000 X	16967	-0-	-1033	-0-	798 1 26 4	15520 3 623 9	Y	566	566 0	1		
07	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	832 1 30 4	15758 3 578 9	Y	525	525 0	1		
08	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	822 1 26 4	15488 3 595 9	Y	541	538 0	4		
*09	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	799 1 45 4	14653 3 512 9	Y	465	469 0	-0-		
10	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-			Y	NO RPT		-0-		

PILONCILLO		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8436 - 14552			
05	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	438 1 12 4	7525 3 479 9	Y	435	435 0	2		
06	8010 X	7561	-0-	-449	-0-	346 1 12 4	6753 3 450 9	Y	409	408 0	3		
07	8835 X	7343	-0-	-1492	-0-	346 1 11 4	6543 3 443 9	Y	403	403 0	3		
08	8835 X	7447	-0-	-1388	-0-	352 1 10 4	6637 3 448 9	Y	407	404 0	6		
09	8190 X	6903	-0-	-1287	-0-	336 1 19 4	6142 3 406 9	Y	369	373 0	2		
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			Y	NO RPT		2		

PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8505 - 14226			
05	6913 X	6166	-0-	-747	-0-	324 1 8 4	5551 3 283 9	Y	257	258 0	-0-		
06	6630 X	5950	-0-	-680	-0-	279 1 9 4	5412 3 250 9	Y	227	227 0	-0-		
07	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	274 1 9 4	5197 3 211 9	Y	192	192 0	-0-		
08	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	413 1 14 4	7790 3 309 9	Y	281	279 0	2		
*09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	397 1 22 4	7288 3 311 9	Y	283	284 0	1		
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-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	* * 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

05		13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	699 1	12009 3	Y	646	647 0		1
							20 4	711 9					
06		13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	605 1	11739 3	Y	578	578 0		1
							21 4	636 9					
07		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	626 1	11846 3	Y	551	550 0		2
							23 4	606 9					
08		13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	633 1	11952 3	Y	538	536 0		4
							21 4	592 9					
09		12330 X	11981	-0-	-349	-0-	586 1	10743 3	Y	563	565 0		2
							33 4	619 9					
10		12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931			COMPL. DATE 12/13/2015			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276		

05		7843 X	7316	-0-	-527	-0-	376 1	6442 3	Y	442	444 0		1
							12 4	486 9					
06		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	470 1	9137 3	Y	522	520 0		3
							16 4	574 9					
07		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	434 1	8227 3	Y	359	361 0		1
							16 4	395 9					
08		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	439 1	8272 3	Y	402	399 0		4
							15 4	442 9					
*09		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	433 1	7933 3	Y	410	413 0		1
							24 4	451 9					
10		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854		

05		12338 X	11945	-0-	-393	-0-	626 1	10738 3	Y	512	511 0		3
							18 4	563 9					
06		12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	572 1	11119 3	Y	519	518 0		4
							20 4	571 9					
07		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	549 1	10387 3	Y	501	501 0		4
							19 4	551 9					
08		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	552 1	10404 3	Y	481	478 0		7
							19 4	529 9					
*09		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	539 1	9865 3	Y	409	414 0		2
							31 4	450 9					
10		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933			COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946		

05		7347 X	7275	-0-	-72	-0-	381 1	6566 3	Y	288	288 0		1
							11 4	317 9					
06		7170 X	6970	-0-	-200	-0-	326 1	6335 3	Y	270	271 0		-0-
							12 4	297 9					
07		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	336 1	6362 3	Y	289	289 0		-0-
							11 4	318 9					
08		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	339 1	6396 3	Y	280	277 0		3
							11 4	308 9					
09		6750 X	6580	-0-	-170	-0-	324 1	5940 3	Y	271	273 0		1
							18 4	298 9					
10		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	636 1	10911 3	Y	378	378 0	-0-
						18 4	416 9				
06	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	547 1	10624 3	Y	399	398 0	1
						19 4	439 9				
07	11966 X	11583	-0-	-383	-0-	560 1	10595 3	Y	370	370 0	1
						21 4	407 9				
08	11966 X	11411	-0-	-555	-0-	555 1	10450 3	Y	352	350 0	3
						19 4	387 9				
09	11640 X	10971	-0-	-669	-0-	548 1	10038 3	Y	323	326 0	-0-
						30 4	355 9				
10	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043		
05	13516 X	12805	-0-	-711	-0-	2134 1	10156 3	Y	454	457 0	1
						16 4	499 9				
06	13080 X	12264	-0-	-816	-0-	1605 1	9994 3	Y	588	585 0	4
						18 4	647 9				
07	12214 X	4240	-0-	-7974	-0-	455 1	3544 3	Y	214	218 0	-0-
						6 4	235 9				
08	12214 X	4	-0-	-12210	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
*09	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	1477 1	12038 3	Y	565	557 0	8
						37 4	622 9				
10	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-			Y	NO RPT		8
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896		
05	11098 X	10685	-0-	-413	-0-	1742 1	8293 3	Y	578	579 0	3
						14 4	636 9				
06	10740 X	10172	-0-	-568	-0-	1332 1	8303 3	Y	475	475 0	3
						14 4	523 9				
07	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	1233 1	9624 3	Y	523	521 0	5
						19 4	575 9				
08	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	1399 1	11257 3	Y	563	560 0	8
						20 4	619 9				
*09	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	1137 1	9259 3	Y	474	478 0	4
						27 4	521 9				
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896		
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	556 1	2647 3	Y	131	132 0	6
						4 4	144 9				
06	3210 X	2966	-0-	-244	-0-	394 1	2443 3	Y	114	114 0	6
						4 4	125 9				
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	347 1	2715 3	Y	141	140 0	7
						5 4	155 9				
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	399 1	3215 3	Y	176	174 0	9
						5 4	194 9				
*09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	350 1	2838 3	Y	206	206 0	9
						8 4	227 9				
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		9

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	139 1	2386 3	Y	103	102 0	11
						4 4	113 9				
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	119 1	2320 3	Y	82	81 0	12
						4 4	90 9				
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	125 1	2368 3	Y	95	95 0	12
						4 4	105 9				
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	124 1	2340 3	Y	101	99 0	14
						4 4	111 9				
*09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	119 1	2195 3	Y	86	87 0	13
						6 4	95 9				
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		13

PILONCILLO		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662		
05	9672 X	9435	-0-	-237	-0-	501 1	8586 3	Y	304	307 0	1
						14 4	334 9				
06	9360 X	9104	-0-	-256	-0-	434 1	8438 3	Y	197	197 0	1
						15 4	217 9				
07	9114 X	9050	-0-	-64	-0-	430 1	8112 3	Y	447	443 0	5
						16 4	492 9				
08	9114 X	9066	-0-	-48	-0-	429 1	8098 3	Y	476	473 0	8
						15 4	524 9				
09	8820 X	8582	-0-	-238	-0-	416 1	7640 3	Y	457	462 0	3
						23 4	503 9				
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			Y	NO RPT		3

PILONCILLO		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701		
05	11780 X	11339	-0-	-441	-0-	596 1	10224 3	Y	457	458 0	1
						16 4	503 9				
06	11220 X	9635	-0-	-1585	-0-	448 1	8695 3	Y	434	434 0	1
						15 4	477 9				
07	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	497 1	9392 3	Y	381	382 0	-0-
						19 4	419 9				
08	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	485 1	9131 3	Y	405	401 0	4
						16 4	446 9				
*09	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	494 1	9054 3	Y	404	408 0	-0-
						26 4	444 9				
10	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774		
05	4836 X	4519	-0-	-317	-0-	746 1	3551 3	Y	195	195 0	6
						7 4	215 9				
06	4680 X	4291	-0-	-389	-0-	564 1	3519 3	Y	183	182 0	7
						7 4	201 9				
07	4278 X	4046	-0-	-232	-0-	434 1	3386 3	Y	200	199 0	8
						6 4	220 9				
08	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	445 1	3574 3	Y	214	213 0	9
						6 4	235 9				
*09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	436 1	3538 3	Y	232	232 0	9
						10 4	255 9				
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110										
PILONCILLO			WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9076		PERF. 9111 - 15335		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		10261 X	9602	-0-	-659	-0-	1577 1	7504 3	Y	462	462 0		1
							13 4	508 9					
06		9840 X	9275	-0-	-565	-0-	1215 1	7558 3	Y	444	443 0		2
							14 4	488 9					
07		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	1015 1	7909 3	Y	501	500 0		3
							15 4	551 9					
08		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1005 1	8082 3	Y	474	472 0		5
							15 4	521 9					
*09		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	890 1	7259 3	Y	501	503 0		3
							21 4	551 9					
10		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			Y	NO RPT			3

PILONCILLO			WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8545 - 13633		

05		7719 X	7230	-0-	-489	-0-	382 1	6551 3	Y	260	261 0		6
							11 4	286 9					
06		7020 X	6745	-0-	-275	-0-	319 1	6199 3	Y	196	195 0		7
							11 4	216 9					
07		6665 X	6661	-0-	-4	-0-	323 1	6111 3	Y	196	196 0		7
							11 4	216 9					
08		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	326 1	6137 3	Y	206	205 0		8
							11 4	227 9					
*09		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	324 1	5951 3	Y	216	217 0		7
							18 4	238 9					
10		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT			7

PILONCILLO			WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8256 - 14474		

05		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	261 1	4486 3	Y	758	757 0		2
							7 4	834 9					
06		5160 X	5134	-0-	-26	-0-	206 1	3998 3	Y	839	838 0		3
							7 4	923 9					
07		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	230 1	4343 3	Y	666	667 0		2
							7 4	733 9					
08		5239 X	5200	-0-	-39	-0-	225 1	4247 3	Y	655	651 0		6
							7 4	721 9					
*09		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	231 1	4218 3	Y	637	641 0		2
							12 4	701 9					
10		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9174		PERF. 9697 - 15292		

05		5766 X	5654	-0-	-112	-0-	493 1	4751 3	Y	365	365 0		2
							8 4	402 9					
06		5580 X	5164	-0-	-416	-0-	414 1	4359 3	Y	348	348 0		2
							8 4	383 9					
07		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	464 1	4656 3	Y	369	369 0		2
							8 4	406 9					
08		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	448 1	5167 3	Y	311	311 0		2
							10 4	342 9					
*09		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	327 1	5004 3	Y	353	355 0		-0-
							14 4	388 9					
10		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110	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
PILONCILLO			WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393	COMPL. DATE 04/25/2016	TOTAL DEPTH 9517	PERF.10018 - 15973								
05		4633 X	4633	-0-	-0-	238 1	4077 3	6 4	312 9	Y	284	286	0			5
06		4273 X	4273	-0-	-0-	194 1	3787 3	6 4	286 9	Y	260	262	0			3
07		4210 X	4210	-0-	-0-	195 1	3715 3	7 4	293 9	Y	266	266	0			3
08		4123 X	4098	-0-	-25	191 1	3611 3	6 4	290 9	Y	264	265	0			2
09		3990 X	3939	-0-	-51	188 1	3477 3	10 4	264 9	Y	240	240	0			2
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123					Y	NO RPT					2
PILONCILLO			WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 9401	PERF. 9875 - 15825								
05		5973 X	5973	-0-	-0-	300 1	5144 3	8 4	521 9	Y	474	473	0			2
06		5971 X	5971	-0-	-0-	271 1	5259 3	10 4	431 9	Y	392	393	0			1
07		6398 X	6398	-0-	-0-	297 1	5626 3	10 4	465 9	Y	423	423	0			1
08		6116 X	6116	-0-	-0-	285 1	5381 3	8 4	442 9	Y	402	399	0			4
*09		5698 X	5698	-0-	-0-	275 1	5035 3	14 4	374 9	Y	340	344	0			-0-
10		5239 X	NO RPT	-0-	-5239					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397	COMPL. DATE 04/21/2016	TOTAL DEPTH 9862	PERF.10099 - 17053								
05		6484 X	6484	-0-	-0-	344 1	5916 3	11 4	213 9	Y	194	194	0			10
06		6600 X	6154	-0-	-446	291 1	5641 3	11 4	211 9	Y	192	191	0			11
07		6178 X	6178	-0-	-0-	299 1	5640 3	11 4	228 9	Y	207	207	0			11
08		6107 X	5978	-0-	-129	291 1	5478 3	11 4	198 9	Y	180	180	0			11
09		5910 X	5713	-0-	-197	286 1	5210 3	18 4	199 9	Y	181	182	0			10
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107					Y	NO RPT					10
PILONCILLO			WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473	COMPL. DATE 04/20/2016	TOTAL DEPTH 9765	PERF.10239 - 17058								
05		6169 X	5927	-0-	-242	315 1	5402 3	9 4	201 9	Y	183	182	0			3
06		5970 X	5650	-0-	-320	267 1	5185 3	9 4	189 9	Y	172	172	0			3
07		5709 X	5709	-0-	-0-	277 1	5234 3	9 4	189 9	Y	172	171	0			4
08		5859 X	5859	-0-	-0-	287 1	5397 3	9 4	166 9	Y	151	150	0			5
*09		5545 X	5545	-0-	-0-	279 1	5112 3	15 4	139 9	Y	126	127	0			4
10		5611 X	NO RPT	-0-	-5611					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 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
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	269 1 4 4	2599 3 400 9	Y	364	365 0		5
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	226 1 4 4	2388 3 353 9	Y	321	323 0		3
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	244 1 4 4	2454 3 360 9	Y	327	327 0		3
08	2883 X	2865	-0-	-18	-0-	198 1 3 4	2298 3 366 9	Y	333	332 0		4
09	2790 X	2770	-0-	-20	-0-	151 1 6 4	2299 3 314 9	Y	285	287 0		2
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 9221		PERF. 9751 - 15236	
05	6076 X	5234	-0-	-842	-0-	454 1 7 4	4379 3 394 9	Y	358	359 0		2
06	5880 X	5131	-0-	-749	-0-	411 1 8 4	4332 3 380 9	Y	345	344 0		3
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	473 1 9 4	4723 3 388 9	Y	353	354 0		2
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	399 1 7 4	4632 3 366 9	Y	333	331 0		4
*09	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	331 1 16 4	5071 3 458 9	Y	416	418 0		2
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9749 - 16368	
05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	684 1 11 4	6579 3 532 9	Y	484	486 0		1
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	586 1 12 4	6163 3 457 9	Y	415	415 0		1
07	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	654 1 13 4	6550 3 502 9	Y	456	456 0		1
08	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	593 1 13 4	6844 3 425 9	Y	386	385 0		2
*09	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	469 1 22 4	7190 3 562 9	Y	511	511 0		2
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 9309 - 15717	
05	10509 X	10011	-0-	-498	-0-	523 1 15 4	8982 3 491 9	Y	446	447 0		-0-
06	10170 X	9497	-0-	-673	-0-	443 1 15 4	8600 3 439 9	Y	399	398 0		1
07	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	460 1 17 4	8688 3 427 9	Y	388	388 0		1
08	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	448 1 16 4	8462 3 468 9	Y	425	422 0		4
09	9030 X	8840	-0-	-190	-0-	433 1 24 4	7941 3 442 9	Y	402	406 0		-0-
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	760	1 13056	3	Y	983	984	0			12
06	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	21	4 1081	9	Y	850	851	0			11
07	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	674	1 13079	3	Y	881	880	0			12
08	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	23	4 935	9	Y	861	856	0			17
*09	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	701	1 13260	3	Y	834	841	0			10
10	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-	25	4 969	9	Y	NO RPT					10

PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9354 - 15900					
05	9951 X	9678	-0-	-273	-0-	509	1 8725	3	Y	391	391	0			5
06	9630 X	9030	-0-	-600	-0-	14	4 430	9	Y	364	364	0			5
07	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	421	1 8195	3	Y	363	364	0			4
08	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	14	4 400	9	Y	350	347	0			7
09	8730 X	8611	-0-	-119	-0-	465	1 8786	3	Y	306	310	0			3
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-	17	4 399	9	Y	NO RPT					3

PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 9480 - 16005					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	1	0			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
09	T. A.	28	-0-	28	31	28	3		Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	31				Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9826 - 14364					
05	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	371	1 6346	3	Y	401	399	0			8
06	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	11	4 441	9	Y	525	524	0			9
07	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	416	1 8109	3	Y	586	585	0			10
08	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	14	4 578	9	Y	535	533	0			12
*09	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	443	1 8384	3	Y	422	427	0			7
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	17	4 645	9	Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8466 - 13833	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10323 X	1	-0-	-10322	-0-	1	3	N	-0-		-0-
06	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	10183	-0-	10183	10183	471	1	N	727	716 0	11
						15	4		800		
08	T. A.	8898	-0-	8898	19081	419	1	N	491	491 0	11
						13	4		540		
09	T. A.	7972	-0-	7972	27053	386	1	N	441	445 0	7
						21	4		485		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	27053			N	NO RPT		7

PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 8665 - 14362	
05	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	816	1	N	1015	1015 0	10
						22	4		1117		
06	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	600	1	N	754	756 0	8
						21	4		829		
07	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	579	1	N	790	790 0	8
						21	4		869		
08	14508 X	10097	-0-	-4411	-0-	468	1	N	709	705 0	12
						16	4		780		
09	14040 X	9270	-0-	-4770	-0-	445	1	N	593	599 0	6
						24	4		652		
10	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			N	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 8819 - 14669	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	N	141	141 0	5
						1	4		155		
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	N	273	272 0	6
						2	4		300		
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	N	272	272 0	6
						2	4		299		
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	N	281	280 0	7
						1	4		309		
*09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	54	1	N	270	272 0	5
						3	4		297		
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9831 - 14510	
05	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	38	41 0	1
						2	4		42		
06	960 X	197	-0-	-763	-0-	8	1	Y	5	5 0	1
						6	9				
07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	118	116 0	3
						1	4		130		
08	341 X	187	-0-	-154	-0-	8	1	Y	31	32 0	2
						34	9				
*09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	80	79 0	3
						88	9				
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		3

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
05	9889 X	9416	-0-	-473	-0-	499 1	8562 3	14 4	341 9	Y	310	310	0			8
06	9780 X	3554	-0-	-6226	-0-	165 1	3184 3	6 4	199 9	Y	181	182	0			7
07	8680 X	1792	-0-	-6888	-0-	84 1	1599 3	2 4	107 9	Y	97	97	0			7
08	8680 X	2081	-0-	-6599	-0-	99 1	1852 3	3 4	127 9	Y	115	113	0			9
09	8400 X	3060	-0-	-5340	-0-	142 1	2613 3	7 4	298 9	Y	271	269	0			11
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					11
PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8495 - 14098						
05	12617 X	11914	-0-	-703	-0-	604 1	10354 3	18 4	938 9	N	853	853	0			4
06	12150 X	11468	-0-	-682	-0-	518 1	10082 3	18 4	850 9	N	773	772	0			5
07	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	540 1	10228 3	20 4	879 9	N	799	799	0			5
08	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	528 1	9955 3	18 4	870 9	N	791	786	0			10
*09	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	509 1	9319 3	28 4	719 9	N	654	660	0			4
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					4
PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8403 - 14166						
*05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	285	-0-	285	285	12 1	229 3	1 4	43 9	N	39	40	0			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282089		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8580 - 14200						
05	6634 X	6018	-0-	-616	-0-	295 1	5064 3	9 4	650 9	N	591	591	0			2
06	6780 X	5415	-0-	-1365	-0-	236 1	4602 3	8 4	569 9	N	517	517	0			2
07	5332 X	5194	-0-	-138	-0-	233 1	4435 3	8 4	518 9	N	471	471	0			2
08	5332 X	5222	-0-	-110	-0-	242 1	4533 3	7 4	440 9	N	400	397	0			5
09	5160 X	4842	-0-	-318	-0-	231 1	4223 3	12 4	376 9	N	342	346	0			1
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8915	- 14243			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	384 1 12 4	6594 3 616 9	N	560	562 0	4
06	7350 X	7185	-0-	-165	-0-	312 1 11 4	6071 3 791 9	N	719	716 0	7
07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	302 1 10 4	5720 3 792 9	N	720	721 0	6
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	305 1 10 4	5749 3 714 9	N	649	646 0	9
*09	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	294 1 17 4	5383 3 686 9	N	624	629 0	4
10	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 9180	- 15556			
05	9455 X	9406	-0-	-49	-0-	472 1 13 4	8073 3 848 9	Y	771	774 0	2
06	9150 X	8797	-0-	-353	-0-	390 1 13 4	7577 3 817 9	Y	743	742 0	3
07	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	430 1 16 4	8098 3 963 9	Y	875	873 0	5
08	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	392 1 13 4	7391 3 846 9	Y	769	766 0	8
*09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	400 1 22 4	7364 3 882 9	Y	802	807 0	3
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT		3
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8512	- 14447			
05	7750 X	7279	-0-	-471	-0-	375 1 11 4	6422 3 471 9	Y	428	428 0	-0-
06	7500 X	6903	-0-	-597	-0-	315 1 12 4	6148 3 428 9	Y	389	389 0	-0-
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	343 1 11 4	6505 3 469 9	Y	426	426 0	-0-
08	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	336 1 11 4	6351 3 451 9	Y	410	407 0	3
*09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	320 1 18 4	5864 3 416 9	Y	378	381 0	-0-
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8344	PERF. 8690	- 14622			
05	7905 X	7861	-0-	-44	-0-	409 1 12 4	7011 3 429 9	Y	390	390 0	1
06	7650 X	7533	-0-	-117	-0-	350 1 12 4	6812 3 359 9	Y	326	326 0	1
07	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	381 1 14 4	7207 3 383 9	Y	348	348 0	1
08	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	372 1 13 4	7012 3 371 9	Y	337	334 0	4
*09	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	365 1 20 4	6693 3 376 9	Y	342	345 0	1
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		1

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 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		
05	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	368 1 11 4	6321 3 378 9	Y	344	344 0	-0-		
06	6810 X	6591	-0-	-219	-0-	306 1 11 4	5958 3 316 9	Y	287	287 0	-0-		
07	6448 X	5080	-0-	-1368	-0-	241 1 8 4	4583 3 248 9	Y	225	225 0	-0-		
08	6448 X	5364	-0-	-1084	-0-	257 1 7 4	4847 3 253 9	Y	230	229 0	1		
09	6240 X	5556	-0-	-684	-0-	273 1 15 4	5025 3 243 9	Y	221	221 0	1		
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8913 - 14674			
05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	326 1 9 4	5622 3 897 9	Y	815	816 0	2		
06	6000 X	5944	-0-	-56	-0-	254 1 10 4	4917 3 763 9	Y	694	694 0	2		
07	6107 X	5761	-0-	-346	-0-	248 1 8 4	4690 3 815 9	Y	741	740 0	3		
08	6107 X	5487	-0-	-620	-0-	237 1 8 4	4452 3 790 9	Y	718	714 0	7		
09	5910 X	5102	-0-	-808	-0-	225 1 13 4	4127 3 737 9	Y	670	674 0	3		
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		3		
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186			
05	4743 X	4125	-0-	-618	-0-	207 1 5 4	3554 3 359 9	Y	326	327 0	-0-		
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	223 1 7 4	4331 3 422 9	Y	384	383 0	1		
07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	213 1 7 4	4055 3 407 9	Y	370	370 0	1		
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	211 1 7 4	3988 3 454 9	Y	413	409 0	5		
*09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	206 1 11 4	3755 3 413 9	Y	375	379 0	1		
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		1		
PILONCILLO		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9090 - 14872			
05	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	216 1 7 4	3702 3 503 9	Y	457	458 0	1		
06	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	190 1 6 4	3697 3 453 9	Y	412	411 0	2		
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	204 1 7 4	3849 3 482 9	Y	438	436 0	4		
08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	198 1 6 4	3736 3 468 9	Y	425	422 0	7		
*09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	188 1 10 4	3437 3 465 9	Y	423	427 0	3		
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		3		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110									
PILONCILLO			WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5890 X	5713	-0-	-177	-0-	280 1 7 4	4791 3 635 9	N	577	578 0	2	
06	5700 X	5341	-0-	-359	-0-	232 1 8 4	4507 3 594 9	N	540	541 0	1	
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	260 1 8 4	4890 3 612 9	N	556	556 0	1	
08	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	243 1 7 4	4590 3 584 9	N	531	526 0	6	
*09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	236 1 13 4	4322 3 553 9	N	503	506 0	3	
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT		3	

PILONCILLO			WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608		
05	10106 X	9805	-0-	-301	-0-	514 1 14 4	8834 3 443 9	Y	403	402 0	1	
06	9780 X	8740	-0-	-1040	-0-	409 1 14 4	7939 3 378 9	Y	344	344 0	1	
07	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	450 1 17 4	8491 3 388 9	Y	353	354 0	-0-	
08	9052 X	8965	-0-	-87	-0-	431 1 15 4	8114 3 405 9	Y	368	366 0	2	
*09	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	443 1 24 4	8141 3 383 9	Y	348	350 0	-0-	
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PILONCILLO			WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545		
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	125 1 4 4	2126 3 164 9	Y	149	148 0	11	
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	102 1 3 4	1993 3 136 9	Y	124	123 0	12	
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	114 1 4 4	2150 3 128 9	Y	116	115 0	13	
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	113 1 3 4	2121 3 125 9	Y	114	114 0	13	
*09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	109 1 6 4	1974 3 121 9	Y	110	111 0	12	
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		12	

PILONCILLO			WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910		
05	16368 X	14688	-0-	-1680	-0-	743 1 20 4	12744 3 1181 9	Y	1074	1074 0	6	
06	15840 X	14705	-0-	-1135	-0-	664 1 22 4	12899 3 1120 9	Y	1018	1017 0	7	
07	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	671 1 24 4	12686 3 1123 9	Y	1021	1021 0	7	
08	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	675 1 22 4	12735 3 1162 9	Y	1056	1050 0	13	
*09	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	651 1 36 4	11932 3 1095 9	Y	995	1003 0	5	
10	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-			Y	NO RPT		5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 9885 - 15086					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8401 X	7427	-0-	-974	-0-	392	1 6714	12	4 309	Y	281	282	0		9
06	7890 X	6991	-0-	-899	-0-	327	1 6371	12	4 281	Y	255	255	0		9
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	339	1 6396	11	4 290	Y	264	265	0		8
08	6944 X	6733	-0-	-211	-0-	324	1 6115	11	4 283	Y	257	257	0		8
*09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	345	1 6346	19	4 295	Y	268	270	0		6
10	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9750 - 15218					
05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	121	1 2076	2	4 204	Y	185	185	0		7
06	2250 X	2166	-0-	-84	-0-	98	1 1890	2	4 176	Y	160	160	0		7
07	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	113	1 2137	4	4 205	Y	186	187	0		6
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	121	1 2288	4	4 223	Y	203	202	0		7
*09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	128	1 2328	7	4 229	Y	208	210	0		5
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 9745 - 15015					
05	10757 X	10422	-0-	-335	-0-	554	1 9522	15	4 331	Y	301	301	0		-0-
06	10710 X	10416	-0-	-294	-0-	493	1 9589	18	4 316	Y	287	287	0		-0-
07	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	478	1 9046	17	4 308	Y	280	280	0		-0-
08	9827 X	9531	-0-	-296	-0-	465	1 8746	16	4 304	Y	276	274	0		2
09	9510 X	8349	-0-	-1161	-0-	413	1 7576	23	4 337	Y	306	307	0		1
10	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9721 - 14893					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2759 X	2677	-0-	-82	-0-	138	1	2347	3	Y	171	170	0			6
						4	4	188	9							
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	125	1	2414	3	Y	166	167	0			5
						4	4	183	9							
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	3	Y	188	188	0			5
						4	4	207	9							
08	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	142	1	2697	3	Y	195	195	0			5
						4	4	215	9							
*09	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	142	1	2611	3	Y	191	192	0			4
						7	4	210	9							
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

05	13299 X	13047	-0-	-252	-0-	688	1	11792	3	Y	497	498	0			1
						20	4	547	9							
06	12870 X	12284	-0-	-586	-0-	579	1	11254	3	Y	392	393	0			-0-
						20	4	431	9							
07	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	594	1	11250	3	Y	440	438	0			2
						21	4	484	9							
08	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	589	1	11108	3	Y	428	426	0			4
						19	4	471	9							
09	11730 X	11661	-0-	-69	-0-	578	1	10609	3	Y	402	406	0			-0-
						32	4	442	9							
10	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

05	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	519	1	8907	3	Y	417	414	0			6
						14	4	459	9							
06	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	473	1	9177	3	Y	479	476	0			9
						16	4	527	9							
07	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	552	1	10431	3	Y	665	662	0			12
						20	4	732	9							
08	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	548	1	10357	3	Y	558	556	0			14
						19	4	614	9							
*09	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	494	1	9055	3	Y	529	534	0			9
						26	4	582	9							
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

05	10912 X	10098	-0-	-814	-0-	524	1	9003	3	Y	505	505	0			4
						15	4	556	9							
06	10110 X	9613	-0-	-497	-0-	446	1	8678	3	Y	431	432	0			3
						15	4	474	9							
07	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	457	1	8655	3	Y	387	388	0			2
						17	4	426	9							
08	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	457	1	8605	3	Y	373	369	0			6
						16	4	410	9							
09	8880 X	8292	-0-	-588	-0-	413	1	7579	3	Y	252	257	0			1
						23	4	277	9							
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282860		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660			
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
05	18104 X	17173	-0-	-931	-0-	911 1 26 4	15652 3 584 9	Y	531	531 0		3
06	17520 X	16427	-0-	-1093	-0-	777 1 26 4	15105 3 519 9	Y	472	472 0		3
07	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	808 1 28 4	15287 3 465 9	Y	423	424 0		2
08	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	813 1 26 4	15346 3 532 9	Y	484	481 0		5
*09	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	788 1 44 4	14465 3 505 9	Y	459	462 0		2
10	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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			
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	44 1 1 4	739 3 96 9	Y	87	87 0		-0-
06	870 N	605	-0-	-265	-0-	27 1 58 9	520 3	Y	53	53 0		-0-
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	36 1 2 4	677 3 55 9	Y	50	50 0		-0-
08	868 N	539	-0-	-329	-0-	26 1 1 4	487 3 25 9	Y	23	23 0		-0-
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	679 3 72 9	Y	65	65 0		-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006			
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	390 1 12 4	6698 3 507 9	Y	461	462 0		4
06	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	314 1 11 4	6093 3 420 9	Y	382	383 0		3
07	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	332 1 13 4	6288 3 437 9	Y	397	397 0		3
08	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	339 1 12 4	6394 3 483 9	Y	439	436 0		6
*09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	324 1 19 4	5957 3 453 9	Y	412	416 0		2
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	1867	3	Y	157	157	0	11
						2	4	173	9					
06	1950 N	1836	-0-	-114	-0-	82	1	1616	3	Y	124	123	0	12
						2	4	136	9					
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	82	1	1540	3	Y	131	130	0	13
						2	4	144	9					
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	3	Y	132	130	0	15
						3	4	145	9					
*09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	Y	128	129	0	14
						5	4	141	9					
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			14
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708					
05	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	347	1	5961	3	Y	467	466	0	3
						10	4	514	9					
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	272	1	5287	3	Y	392	393	0	2
						10	4	431	9					
07	5952 X	5625	-0-	-327	-0-	260	1	4893	3	Y	419	419	0	2
						11	4	461	9					
08	5952 X	5474	-0-	-478	-0-	252	1	4761	3	Y	412	410	0	4
						8	4	453	9					
09	5760 X	5363	-0-	-397	-0-	254	1	4665	3	Y	391	394	0	1
						14	4	430	9					
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801					
05	3844 X	2740	-0-	-1104	-0-	139	1	2402	3	Y	177	175	0	3
						4	4	195	9					
06	3720 X	2533	-0-	-1187	-0-	114	1	2188	3	Y	206	205	0	4
						4	4	227	9					
07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	3	Y	255	256	0	3
						4	4	281	9					
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	124	1	2336	3	Y	199	200	0	2
						4	4	219	9					
09	2490 X	599	-0-	-1891	-0-	28	1	523	3	Y	43	45	0	-0-
						1	4	47	9					
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677					
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	395	1	6778	3	Y	622	623	0	-0-
						12	4	684	9					
06	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	300	1	5827	3	Y	517	516	0	1
						11	4	569	9					
07	7099 X	5839	-0-	-1260	-0-	267	1	5053	3	Y	464	464	0	1
						9	4	510	9					
08	7099 X	5440	-0-	-1659	-0-	250	1	4722	3	Y	419	416	0	4
						7	4	461	9					
09	6870 X	5208	-0-	-1662	-0-	249	1	4546	3	Y	363	367	0	-0-
						14	4	399	9					
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE

05	3069 X	2786	-0-	-283	-0-	146	1	2481	3	Y	141	140	0	6
						4	4	155	9					
06	2970 X	2625	-0-	-345	-0-	121	1	2350	3	Y	136	135	0	7
						4	4	150	9					
07	2542 X	2457	-0-	-85	-0-	115	1	2205	3	Y	121	121	0	7
						4	4	133	9					
08	2542 X	2449	-0-	-93	-0-	117	1	2202	3	Y	115	114	0	8
						3	4	127	9					
*09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	123	1	2257	3	Y	120	120	0	8
						6	4	132	9					
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			8

PILONCILLO			WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 8556	- 14605					
05	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	321	1	5511	3	Y	382	381	0	3
						9	4	420	9					
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	255	1	4968	3	Y	426	424	0	5
						10	4	469	9					
07	5859 X	5644	-0-	-215	-0-	260	1	4893	3	Y	438	438	0	5
						9	4	482	9					
08	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	278	1	5248	3	Y	478	475	0	8
						11	4	526	9					
*09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	279	1	5099	3	Y	447	450	0	5
						15	4	492	9					
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			5

PILONCILLO			WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 8723	- 14541					
05	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	434	1	7456	3	Y	977	979	0	1
						12	4	1075	9					
06	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	354	1	6888	3	Y	813	814	0	-0-
						12	4	894	9					
07	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	367	1	6952	3	Y	801	800	0	1
						12	4	881	9					
08	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	364	1	6857	3	Y	841	836	0	6
						13	4	925	9					
*09	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	358	1	6562	3	Y	810	814	0	2
						20	4	891	9					
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 8364	- 14693					
05	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	528	1	9073	3	Y	443	445	0	2
						15	4	487	9					
06	8550 X	5077	-0-	-3473	-0-	222	1	4300	3	Y	498	498	0	2
						7	4	548	9					
07	11749 X	5121	-0-	-6628	-0-	228	1	4316	3	Y	518	518	0	2
						7	4	570	9					
08	11749 X	5102	-0-	-6647	-0-	230	1	4331	3	Y	485	482	0	5
						7	4	534	9					
09	11340 X	4926	-0-	-6414	-0-	228	1	4189	3	Y	452	456	0	1
						12	4	497	9					
10	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT			1

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4867 X	2567	-0-	-2300	-0-	138	1	2360	3	Y	59	59	0	3
						4	4	65	9					
06	4050 X	2725	-0-	-1325	-0-	128	1	2507	3	Y	78	77	0	4
						4	4	86	9					
07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	173	1	3242	3	Y	97	96	0	5
						6	4	107	9					
08	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	178	1	3363	3	Y	127	125	0	7
						6	4	140	9					
*09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	164	1	2997	3	Y	95	96	0	6
						8	4	105	9					
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: A 28HE		RRCID -> 283056		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8419 - 14784				
05	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	416	1	7149	3	Y	551	549	0	8
						12	4	606	9					
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	291	1	5650	3	Y	338	340	0	6
						10	4	372	9					
07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	220	1	4158	3	Y	300	301	0	5
						7	4	330	9					
08	7502 X	4733	-0-	-2769	-0-	221	1	4158	3	Y	315	313	0	7
						7	4	347	9					
09	7260 X	4547	-0-	-2713	-0-	218	1	4003	3	Y	285	288	0	4
						12	4	314	9					
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: E 20HA		RRCID -> 283485		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 9762 - 16250				
05	5642 X	5380	-0-	-262	-0-	322	1	4428	3	Y	567	566	0	8
						6	4	624	9					
06	5460 X	5228	-0-	-232	-0-	289	1	4372	3	Y	508	508	0	8
						8	4	559	9					
07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	297	1	4387	3	Y	460	461	0	7
						8	4	506	9					
08	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	290	1	4297	3	Y	355	355	0	7
						7	4	391	9					
*09	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	263	1	3801	3	Y	369	372	0	4
						11	4	406	9					
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO		WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 9597 - 16007				
05	6417 X	6168	-0-	-249	-0-	388	1	5345	3	Y	387	389	0	2
						9	4	426	9					
06	6210 X	6143	-0-	-67	-0-	352	1	5376	3	Y	369	370	0	1
						9	4	406	9					
07	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	364	1	5387	3	Y	358	359	0	-0-
						9	4	394	9					
08	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	383	1	5661	3	Y	382	379	0	3
						9	4	420	9					
*09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	370	1	5326	3	Y	349	351	0	1
						16	4	384	9					
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			1

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5890 X	5431	-0-	-459	-0-	328 1	4505 3	Y	537	536 0	2
						7 4	591 9				
06	5700 X	5020	-0-	-680	-0-	275 1	4208 3	Y	483	482 0	3
						6 4	531 9				
07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	282 1	4161 3	Y	494	494 0	3
						7 4	543 9				
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	287 1	4235 3	Y	488	485 0	6
						7 4	537 9				
*09	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	272 1	3920 3	Y	430	435 0	1
						11 4	473 9				
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097		
05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	477 1	6554 3	Y	466	466 0	6
						12 4	513 9				
06	7260 X	7041	-0-	-219	-0-	405 1	6162 3	Y	420	421 0	5
						12 4	462 9				
07	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	408 1	6020 3	Y	456	456 0	5
						11 4	502 9				
08	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	435 1	6428 3	Y	467	462 0	10
						12 4	514 9				
*09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	427 1	6150 3	Y	396	400 0	6
						19 4	436 9				
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			Y	NO RPT		6

PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899		
05	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	451 1	7750 3	Y	440	438 0	5
						13 4	484 9				
06	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	382 1	7403 3	Y	346	346 0	5
						13 4	381 9				
07	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	431 1	8157 3	Y	413	412 0	6
						17 4	454 9				
08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	424 1	7995 3	Y	383	380 0	9
						15 4	421 9				
*09	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	409 1	7507 3	Y	361	366 0	4
						23 4	397 9				
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921		
05	8308 X	8175	-0-	-133	-0-	496 1	6823 3	Y	767	766 0	6
						12 4	844 9				
06	8040 X	7314	-0-	-726	-0-	406 1	6171 3	Y	660	660 0	6
						11 4	726 9				
07	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	427 1	6316 3	Y	699	697 0	8
						13 4	769 9				
08	8153 X	7152	-0-	-1001	-0-	405 1	5993 3	Y	675	671 0	12
						11 4	743 9				
09	7890 X	6956	-0-	-934	-0-	407 1	5858 3	Y	612	617 0	7
						18 4	673 9				
10	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT		7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 9580	- 15904			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	8742 X	7396	-0-	-1346	-0-	384 1 11 4	6585 3 416 9	Y	378	376 0	5
06	8460 X	7678	-0-	-782	-0-	354 1 12 4	6882 3 430 9	Y	391	392 0	4
07	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	378 1 14 4	7126 3 486 9	Y	442	440 0	6
08	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	366 1 13 4	6892 3 469 9	Y	426	424 0	8
*09	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	366 1 20 4	6715 3 399 9	Y	363	367 0	4
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9480	- 15778			
05	7440 X	7297	-0-	-143	-0-	455 1 10 4	6274 3 558 9	Y	507	508 0	2
06	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	435 1 12 4	6608 3 540 9	Y	491	491 0	2
07	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	440 1 13 4	6516 3 552 9	Y	502	502 0	2
08	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	446 1 12 4	6606 3 620 9	Y	564	560 0	6
*09	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	424 1 19 4	6097 3 552 9	Y	502	506 0	2
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9186	PERF. 9835	- 15948			
05	5828 X	5660	-0-	-168	-0-	349 1 7 4	4812 3 492 9	Y	447	448 0	-0-
06	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	320 1 9 4	4852 3 469 9	Y	426	426 0	-0-
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	333 1 8 4	4901 3 571 9	Y	519	517 0	2
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	338 1 8 4	4997 3 593 9	Y	539	536 0	5
*09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	348 1 14 4	4999 3 596 9	Y	542	545 0	2
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9680	- 15880			
05	7905 X	7783	-0-	-122	-0-	411 1 12 4	7054 3 306 9	Y	278	279 0	4
06	7650 X	7163	-0-	-487	-0-	337 1 12 4	6550 3 264 9	Y	240	241 0	3
07	7006 X	6963	-0-	-43	-0-	339 1 11 4	6387 3 226 9	Y	205	205 0	3
08	7006 X	6914	-0-	-92	-0-	336 1 11 4	6339 3 228 9	Y	207	206 0	4
09	6780 X	6468	-0-	-312	-0-	322 1 18 4	5904 3 224 9	Y	204	205 0	3
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT		3

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	8773 X	7890	-0-	-883	-0-	409 1	7019 3	Y	409	409 0		4	
						12 4	450 9						
06	8490 X	7234	-0-	-1256	-0-	334 1	6469 3	Y	381	381 0		4	
						12 4	419 9						
07	7781 X	7071	-0-	-710	-0-	333 1	6305 3	Y	384	384 0		4	
						11 4	422 9						
08	7781 X	7070	-0-	-711	-0-	333 1	6297 3	Y	390	388 0		6	
						11 4	429 9						
09	7530 X	6506	-0-	-1024	-0-	315 1	5777 3	Y	360	364 0		2	
						18 4	396 9						
10	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y	NO RPT			2	

PILONCILLO		WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8284 - 16448		
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	403 1	4976 3	Y	1439	1440 0		1	
						8 4	1583 9						
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	487 1	6757 3	Y	1080	1081 0		-0-	
						12 4	1188 9						
07	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	509 1	6830 3	Y	1228	1224 0		4	
						13 4	1351 9						
08	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	504 1	6676 3	Y	1172	1166 0		10	
						13 4	1289 9						
*09	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	475 1	6126 3	Y	1075	1082 0		3	
						18 4	1183 9						
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			Y	NO RPT			3	

PILONCILLO		WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8908		PERF. 9589 - 17952		
05	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	487 1	4837 3	Y	490	490 0		1	
						7 4	539 9						
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	439 1	4782 3	Y	444	443 0		2	
						8 4	488 9						
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	414 1	4601 3	Y	412	413 0		1	
						8 4	453 9						
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	463 1	4763 3	Y	434	431 0		4	
						7 4	477 9						
*09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	453 1	5184 3	Y	470	472 0		2	
						14 4	517 9						
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT			2	

PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9650 - 17766		
05	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	916 1	9094 3	Y	1281	1280 0		6	
						15 4	1409 9						
06	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	840 1	9166 3	Y	1403	1400 0		9	
						16 4	1543 9						
07	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	792 1	8794 3	Y	1187	1190 0		6	
						17 4	1306 9						
08	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	850 1	8739 3	Y	1111	1105 0		12	
						16 4	1222 9						
*09	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	728 1	8287 3	Y	1021	1030 0		3	
						26 4	1123 9						
10	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			Y	NO RPT			3	

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
05	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	356 1 6 4	3534 3 552 9	Y	502	504 0	7
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	422 1 8 4	4610 3 502 9	Y	456	456 0	7
07	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	342 1 7 4	3806 3 285 9	Y	259	263 0	3
08	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	275 1 4 4	2840 3 414 9	Y	376	371 0	8
*09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	371 1 12 4	4209 3 571 9	Y	519	520 0	7
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		7
PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764		
05	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	538 1 9 4	5356 3 1040 9	Y	945	947 0	1
06	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	475 1 10 4	5174 3 941 9	Y	855	855 0	1
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	466 1 9 4	5198 3 954 9	Y	867	867 0	1
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	526 1 10 4	5434 3 1077 9	Y	979	971 0	9
*09	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	462 1 16 4	5281 3 1036 9	Y	942	949 0	2
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393		
05	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	509 1 12 4	6302 3 1093 9	Y	994	993 0	3
06	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	430 1 10 4	5949 3 946 9	Y	860	861 0	2
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	438 1 11 4	5880 3 884 9	Y	804	804 0	2
08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	423 1 9 4	5602 3 821 9	Y	746	741 0	7
*09	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	410 1 17 4	5286 3 851 9	Y	774	779 0	2
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		2
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307		
05	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	594 1 12 4	7362 3 1484 9	Y	1349	1349 0	2
06	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	519 1 12 4	7166 3 1316 9	Y	1196	1196 0	2
07	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	541 1 15 4	7251 3 1365 9	Y	1241	1239 0	4
08	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	545 1 13 4	7223 3 1430 9	Y	1300	1291 0	13
*09	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	543 1 22 4	7007 3 1251 9	Y	1137	1147 0	3
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 8155	- 16437		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	493 1 8 4	6086 3 1410 9	1282 1282 0	8
06	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	438 1 11 4	6070 3 1315 9	1195 1195 0	8
07	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	434 1 10 4	5858 3 1223 9	1112 1111 0	9
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	403 1 9 4	5343 3 1145 9	1041 1036 0	14
*09	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	392 1 14 4	5071 3 1122 9	1020 1027 0	7
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			NO RPT	7
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410	COMPL. DATE 05/15/2017	TOTAL DEPTH 4312	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 9538 - 16067		
05	12989 X	12436	-0-	-553	-0-	648 1 19 4	11111 3 658 9	598 597 0	2
06	12570 X	11459	-0-	-1111	-0-	532 1 19 4	10339 3 569 9	517 517 0	2
07	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	552 1 20 4	10468 3 608 9	553 553 0	2
08	11594 X	11382	-0-	-212	-0-	542 1 18 4	10218 3 604 9	549 547 0	4
09	11220 X	10758	-0-	-462	-0-	524 1 29 4	9624 3 581 9	528 530 0	2
10	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			NO RPT	2
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9129	PERF. 9606 - 15929		
05	7068 X	6805	-0-	-263	-0-	355 1 10 4	6102 3 338 9	307 308 0	4
06	6840 X	6638	-0-	-202	-0-	311 1 11 4	6040 3 276 9	251 251 0	4
07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	346 1 11 4	6567 3 323 9	294 294 0	4
08	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	344 1 11 4	6506 3 326 9	296 295 0	5
*09	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	336 1 19 4	6147 3 305 9	277 278 0	4
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			NO RPT	4

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

05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 32HA	RRCID ->	284727	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	8984	PERF.10017	- 18605		
05		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	418	1	7172	3	Y	730	730	0
							12	4	803	9				
06		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	359	1	6991	3	Y	652	651	0
							13	4	717	9				
07		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	383	1	7243	3	Y	649	647	0
							14	4	714	9				
08		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	375	1	7080	3	Y	640	637	0
							13	4	704	9				
*09		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	379	1	6966	3	Y	720	722	0
							21	4	792	9				
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT		5

PILONCILLO		WELL #:		E 32HC	RRCID ->	284728	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 9765	- 18328		
05		15252 X	11329	-0-	-3923	-0-	568	1	9755	3	Y	901	904	0
							15	4	991	9				
06		13950 X	10806	-0-	-3144	-0-	484	1	9425	3	Y	801	801	0
							16	4	881	9				
07		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	503	1	9511	3	Y	795	795	0
							19	4	875	9				
08		12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	569	1	10749	3	Y	755	750	0
							19	4	831	9				
09		10170 X	5719	-0-	-4451	-0-	273	1	5015	3	Y	378	384	0
							15	4	416	9				
10		10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 32HE	RRCID ->	284729	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	9111	PERF. 9851	- 18205		
05		18135 X	17825	-0-	-310	-0-	875	1	15033	3	Y	1722	1723	0
							23	4	1894	9				
06		17550 X	16742	-0-	-808	-0-	736	1	14323	3	Y	1507	1509	0
							25	4	1658	9				
07		17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	774	1	14646	3	Y	1497	1497	0
							27	4	1647	9				
08		18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	820	1	15474	3	Y	1535	1525	0
							26	4	1689	9				
*09		16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	797	1	14623	3	Y	1359	1370	0
							45	4	1495	9				
10		15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT		3

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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	536 1 15 4	9205 3 1074 9	Y	976	976 0	-0-		
06	10380 X	10329	-0-	-51	-0-	460 1 16 4	8918 3 935 9	Y	850	850 0	-0-		
07	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	470 1 17 4	8883 3 986 9	Y	896	895 0	1		
08	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	460 1 16 4	8688 3 993 9	Y	903	898 0	6		
*09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	447 1 24 4	8208 3 889 9	Y	808	812 0	2		
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH 9056	PERF. 9865 - 18205						
05	13795 X	12456	-0-	-1339	-0-	628 1 18 4	10783 3 1027 9	Y	934	936 0	1		
06	13260 X	11914	-0-	-1346	-0-	536 1 19 4	10433 3 926 9	Y	842	842 0	1		
07	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	569 1 21 4	10769 3 925 9	Y	841	840 0	2		
08	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	569 1 19 4	10752 3 879 9	Y	799	794 0	7		
*09	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	645 1 36 4	11823 3 1000 9	Y	909	913 0	3		
10	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			Y	NO RPT		3		
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779	COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8801 - 19083						
05	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	697 1 20 4	11966 3 2105 9	Y	1914	1923 0	25		
06	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	597 1 21 4	11592 3 1779 9	Y	1617	1619 0	23		
07	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	586 1 21 4	11083 3 1437 9	Y	1306	1311 0	18		
08	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	586 1 19 4	11039 3 1519 9	Y	1381	1371 0	28		
*09	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	550 1 31 4	10086 3 1395 9	Y	1268	1279 0	17		
10	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			Y	NO RPT		17		
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8817 - 19102						
05	8928 X	6769	-0-	-2159	-0-	327 1 9 4	5640 3 793 9	Y	721	721 0	1		
06	8640 X	7046	-0-	-1594	-0-	306 1 11 4	5953 3 776 9	Y	705	703 0	3		
07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	365 1 12 4	6916 3 870 9	Y	791	790 0	4		
08	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	352 1 12 4	6645 3 755 9	Y	686	684 0	6		
*09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	324 1 18 4	5963 3 662 9	Y	602	606 0	2		
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT		2		
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 4355	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	13981 X	11943	-0-	-2038	-0-	574	1 9856	3	Y	1361	1364	0		6
						16	4 1497	9						
06	13530 X	4979	-0-	-8551	-0-	223	1 4335	3	Y	376	382	0		-0-
						7	4 414	9						
07	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	465	1 8798	3	Y	1300	1286	0		14
						17	4 1430	9						
08	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	566	1 10668	3	Y	1544	1531	0		27
						19	4 1698	9						
*09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	539	1 9895	3	Y	1411	1424	0		14
						30	4 1552	9						
10	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-				Y	NO RPT				14

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

05	10540 X	9715	-0-	-825	-0-	479	1 8218	3	Y	913	918	0		3
						14	4 1004	9						
06	10200 X	8484	-0-	-1716	-0-	374	1 7265	3	Y	756	756	0		3
						13	4 832	9						
07	8680 X	8242	-0-	-438	-0-	371	1 7010	3	Y	772	771	0		4
						12	4 849	9						
08	8680 X	7333	-0-	-1347	-0-	328	1 6200	3	Y	722	718	0		8
						11	4 794	9						
09	8400 X	7622	-0-	-778	-0-	354	1 6494	3	Y	686	691	0		3
						19	4 755	9						
10	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-				Y	NO RPT				3

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

05	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	469	1 8042	3	Y	1152	1150	0		8
						13	4 1267	9						
06	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	469	1 9095	3	Y	905	907	0		6
						16	4 996	9						
07	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	513	1 9714	3	Y	959	958	0		7
						19	4 1055	9						
08	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	380	1 7173	3	Y	781	778	0		10
						13	4 859	9						
09	8100 X	7914	-0-	-186	-0-	364	1 6673	3	Y	779	784	0		5
						20	4 857	9						
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-				Y	NO RPT				5

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

05	10509 X	8147	-0-	-2362	-0-	415	1 7100	3	N	564	565	0		-0-
						12	4 620	9						
06	9810 X	7806	-0-	-2004	-0-	334	1 6472	3	N	898	893	0		5
						12	4 988	9						
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	349	1 6602	3	N	801	802	0		4
						11	4 881	9						
08	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	352	1 6626	3	N	650	648	0		6
						12	4 715	9						
09	7050 X	6940	-0-	-110	-0-	323	1 5914	3	N	623	627	0		2
						18	4 685	9						
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-				N	NO RPT				2

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	705 1	12103 3	20 4	763 9	Y	694	694 0				5
06	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	593 1	11511 3	20 4	751 9	Y	683	681 0				7
07	12462 X	11800	-0-	-662	-0-	565 1	10677 3	21 4	537 9	Y	488	489 0				6
08	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	634 1	11963 3	21 4	248 9	Y	225	227 0				4
09	12060 X	11896	-0-	-164	-0-	599 1	10990 3	33 4	274 9	Y	249	247 0				6
10	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9791 - 14004						
05	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	477 1	8183 3	13 4	716 9	Y	651	651 0				2
06	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	387 1	7529 3	14 4	673 9	Y	612	612 0				2
07	8587 X	7369	-0-	-1218	-0-	339 1	6411 3	11 4	608 9	Y	553	553 0				2
08	8587 X	8537	-0-	-50	-0-	399 1	7550 3	14 4	574 9	Y	522	519 0				5
09	8310 X	7995	-0-	-315	-0-	391 1	7169 3	21 4	414 9	Y	376	380 0				1
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					1
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9641		PERF.10122 - 16295						
05	16802 X	15432	-0-	-1370	-0-	805 1	13817 3	22 4	788 9	Y	716	717 0				-0-
06	16260 X	14229	-0-	-2031	-0-	661 1	12845 3	22 4	701 9	Y	637	637 0				-0-
07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	708 1	13397 3	25 4	696 9	Y	633	632 0				1
08	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	691 1	13052 3	23 4	704 9	Y	640	637 0				4
*09	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	677 1	12423 3	37 4	780 9	Y	709	710 0				3
10	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO		WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10534 - 15387						
05	14570 X	11831	-0-	-2739	-0-	618 1	10623 3	18 4	572 9	Y	520	520 0				1
06	13800 X	11248	-0-	-2552	-0-	522 1	10174 3	18 4	534 9	Y	485	484 0				2
07	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	531 1	10028 3	19 4	558 9	Y	507	506 0				3
08	11005 X	10930	-0-	-75	-0-	528 1	9936 3	18 4	448 9	Y	407	405 0				5
09	10650 X	10202	-0-	-448	-0-	502 1	9224 3	27 4	449 9	Y	408	413 0				-0-
10	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: E 31HX			RRCID -> 285501	COMPL. DATE 04/27/2018	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 9432	- 14358		
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	
05	10943 X	9791	-0-	-1152	-0-	501 1	8591 3	Y	623	623 0	6
						14 4	685 9				
06	10320 X	9282	-0-	-1038	-0-	423 1	8222 3	Y	566	566 0	6
						14 4	623 9				
07	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	596 1	11272 3	Y	680	678 0	8
						21 4	748 9				
08	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	568 1	10708 3	Y	794	787 0	15
						19 4	873 9				
*09	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	516 1	9461 3	Y	735	740 0	10
						28 4	809 9				
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #: E 31HX			RRCID -> 285504	COMPL. DATE 04/27/2018	TOTAL DEPTH 9536	PERF.10274	- 15051		
05	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	615 1	10557 3	Y	544	544 0	2
						17 4	598 9				
06	11340 X	11266	-0-	-74	-0-	522 1	10162 3	Y	513	513 0	2
						18 4	564 9				
07	10881 X	10871	-0-	-10	-0-	515 1	9746 3	Y	537	537 0	2
						19 4	591 9				
08	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	532 1	10032 3	Y	487	485 0	4
						18 4	536 9				
09	10530 X	9760	-0-	-770	-0-	481 1	8828 3	Y	386	389 0	1
						26 4	425 9				
10	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			Y	NO RPT		1

PILONCILLO		WELL #: E 32HX			RRCID -> 285505	COMPL. DATE 04/28/2018	TOTAL DEPTH 9608	PERF.10118	- 16531		
05	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	877 1	15059 3	Y	878	879 0	2
						23 4	966 9				
06	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	724 1	14073 3	Y	668	670 0	-0-
						24 4	735 9				
07	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	769 1	14555 3	Y	709	707 0	2
						27 4	780 9				
08	15865 X	15865	-0-	-0-	-0-	760 1	14343 3	Y	670	666 0	6
						25 4	737 9				
*09	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	804 1	14745 3	Y	748	750 0	4
						45 4	823 9				
10	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-			Y	NO RPT		4

PILONCILLO		WELL #: E 32HX			RRCID -> 285508	COMPL. DATE 04/28/2018	TOTAL DEPTH 9645	PERF.10064	- 17014		
05	18445 X	16304	-0-	-2141	-0-	848 1	14558 3	Y	795	796 0	2
						23 4	875 9				
06	17850 X	15244	-0-	-2606	-0-	708 1	13746 3	Y	696	696 0	2
						24 4	766 9				
07	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	755 1	14284 3	Y	721	721 0	2
						27 4	793 9				
08	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	763 1	14373 3	Y	706	701 0	7
						25 4	777 9				
09	14910 X	14762	-0-	-148	-0-	716 1	13150 3	Y	779	783 0	3
						39 4	857 9				
10	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 8259	PERF. 8544	- 14461				
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
05	12462 X	12277	-0-	-185	-0-	623 1 18 4	10684 3 952 9	N	865	867 0		2
06	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	609 1 21 4	11869 3 1279 9	N	1163	1157 0		8
07	11377 X	11296	-0-	-81	-0-	521 1 19 4	9865 3 891 9	N	810	815 0		3
08	11377 X	10984	-0-	-393	-0-	509 1 18 4	9607 3 850 9	N	773	767 0		9
09	11010 X	10438	-0-	-572	-0-	496 1 27 4	9110 3 805 9	N	732	738 0		3
10	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-			N	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8276	PERF. 8637	- 14193				
05	7936 X	1971	-0-	-5965	-0-	98 1 2 4	1676 3 195 9	Y	177	177 0		-0-
06	8040 X	731	-0-	-7309	-0-	32 1 1 4	630 3 68 9	Y	62	62 0		-0-
07	T. A.	7247	-0-	7247	7247	327 1 11 4	6199 3 710 9	Y	645	636 0		9
08	T. A.	7450	-0-	7450	14697	342 1 11 4	6445 3 652 9	Y	593	590 0		12
09	T. A.	6961	-0-	6961	21658	329 1 18 4	6041 3 573 9	Y	521	525 0		8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21658			Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090				
05	5332 X	4739	-0-	-593	-0-	230 1 7 4	3949 3 553 9	Y	503	498 0		7
06	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	243 1 8 4	4745 3 553 9	Y	503	503 0		7
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	180 1 6 4	3395 3 408 9	Y	371	373 0		5
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	178 1 6 4	3360 3 349 9	Y	317	316 0		6
*09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	156 1 8 4	2845 3 264 9	Y	240	244 0		2
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			2
PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13884				
05	5425 X	5335	-0-	-90	-0-	267 1 7 4	4586 3 475 9	Y	432	435 0		-0-
06	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	232 1 8 4	4493 3 593 9	Y	539	537 0		2
07	4929 X	4338	-0-	-591	-0-	191 1 6 4	3613 3 528 9	Y	480	480 0		2
08	4929 X	3916	-0-	-1013	-0-	171 1 6 4	3236 3 503 9	Y	457	455 0		4
09	4770 X	3804	-0-	-966	-0-	172 1 9 4	3151 3 472 9	Y	429	433 0		-0-
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	679 1	11661 3	19 4	1740 9	Y	1582	1583	0		3
06	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	517 1	10046 3	18 4	1381 9	Y	1255	1257	0		1
07	10881 X	10683	-0-	-198	-0-	465 1	8807 3	17 4	1394 9	Y	1267	1264	0		4
08	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	561 1	10594 3	19 4	1884 9	Y	1713	1696	0		21
*09	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	487 1	8927 3	26 4	1410 9	Y	1282	1298	0		5
10	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 8723	PERF. 8653	- 19826							
05	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	709 1	12141 3	20 4	1821 9	Y	1655	1659	0		13
06	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	586 1	11392 3	20 4	1516 9	Y	1378	1380	0		11
07	11532 X	11247	-0-	-285	-0-	500 1	9451 3	19 4	1277 9	Y	1161	1163	0		9
08	11532 X	9249	-0-	-2283	-0-	411 1	7756 3	15 4	1067 9	Y	970	968	0		11
09	11160 X	8597	-0-	-2563	-0-	391 1	7173 3	21 4	1012 9	Y	920	928	0		3
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL DEPTH 8809	PERF. 8800	- 20303							
05	8835 X	8604	-0-	-231	-0-	363 1	6237 3	11 4	1993 9	Y	1812	1808	0		12
06	8550 X	7745	-0-	-805	-0-	294 1	5697 3	10 4	1744 9	Y	1585	1585	0		12
07	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	626 1	11832 3	23 4	2904 9	Y	2640	2624	0		28
08	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	637 1	12007 3	21 4	2206 9	Y	2005	2003	0		30
*09	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	605 1	11109 3	33 4	1921 9	Y	1746	1762	0		14
10	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT				14
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962	COMPL. DATE 06/25/2018	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 8751	- 15556							
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	139 1	2388 3	4 4	839 9	Y	763	763	0		3
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	203 1	3936 3	7 4	850 9	Y	773	772	0		4
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	224 1	4241 3	7 4	872 9	Y	793	794	0		3
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	226 1	4267 3	7 4	779 9	Y	708	703	0		8
*09	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	215 1	3939 3	11 4	707 9	Y	643	648	0		3
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
 PILONCILLO 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	256	1 4	4378	3 9	Y	497	499	0			-0-
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	219	7 4	4278	3 9	Y	455	455	0			-0-
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	220	7 4	4146	3 9	Y	558	557	0			1
08	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	215	7 4	4028	3 9	Y	529	526	0			4
*09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	201	7 4	3677	3 9	Y	495	498	0			1
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	11	4	545	9	Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	307	9 4	5281	3 9	Y	650	650	0			-0-
06	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	401	14 4	7781	3 9	Y	994	987	0			7
07	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	374	12 4	7069	3 9	Y	846	847	0			6
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	245	7 4	4650	3 9	Y	758	755	0			9
*09	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	236	13 4	4342	3 9	Y	763	768	0			4
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			839	9	Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

05	8773 X	7597	-0-	-1176	-0-	361	10 4	6192	3 9	Y	940	943	0			1
06	8490 X	682	-0-	-7808	-0-	32	1 4	638	3 9	Y	10	11	0			-0-
07	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	313	10 4	5928	3 9	Y	834	822	0			12
08	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	332	11 4	6263	3 9	Y	1030	1021	0			21
*09	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	322	18 4	5895	3 9	Y	939	948	0			12
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			1033	9	Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

05	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	271	7 4	4660	3 9	Y	718	721	0			8
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	241	8 4	4683	3 9	Y	728	727	0			9
07	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	243	8 4	4594	3 9	Y	639	640	0			8
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	201	6 4	3779	3 9	Y	564	562	0			10
*09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	185	10 4	3386	3 9	Y	500	505	0			5
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			550	9	Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321		
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
05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	320 1 9 4	5498 3 1090 9	Y	991	993 0	2
06	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	322 1 12 4	6236 3 1374 9	Y	1249	1243 0	8
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	283 1 9 4	5349 3 1250 9	Y	1136	1137 0	7
08	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	316 1 11 4	5967 3 1517 9	Y	1379	1366 0	20
*09	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	289 1 17 4	5294 3 1312 9	Y	1193	1204 0	9
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT		9
PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689		
05	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	937 1 27 4	16081 3 1079 9	Y	981	982 0	3
06	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	764 1 26 4	14850 3 942 9	Y	856	859 0	-0-
07	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	794 1 28 4	15022 3 1049 9	Y	954	952 0	2
08	16616 X	16504	-0-	-112	-0-	779 1 26 4	14698 3 1001 9	Y	910	906 0	6
09	16080 X	15325	-0-	-755	-0-	746 1 41 4	13695 3 843 9	Y	766	771 0	1
10	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-			Y	NO RPT		1
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647		
05	15779 X	12255	-0-	-3524	-0-	644 1 18 4	11055 3 538 9	Y	489	489 0	6
06	14370 X	11540	-0-	-2830	-0-	540 1 19 4	10496 3 485 9	Y	441	441 0	6
07	11501 X	11424	-0-	-77	-0-	547 1 20 4	10376 3 481 9	Y	437	436 0	7
08	11501 X	10564	-0-	-937	-0-	509 1 18 4	9607 3 430 9	Y	391	391 0	7
09	11130 X	9923	-0-	-1207	-0-	490 1 26 4	8993 3 414 9	Y	376	379 0	4
10	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			Y	NO RPT		4
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502		
05	21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	1028 1 30 4	17637 3 2474 9	Y	2249	2251 0	16
06	19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	860 1 29 4	16704 3 2279 9	Y	2072	2071 0	17
07	20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	907 1 32 4	17164 3 2141 9	Y	1946	1948 0	15
08	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	944 1 31 4	17799 3 2301 9	Y	2092	2078 0	29
*09	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-	895 1 50 4	16425 3 2011 9	Y	1828	1846 0	11
10	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-			Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018				
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
05	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	925 1	15880 3	Y	2085	2091	0	14
						27 4	2294 9					
06	18090 X	17663	-0-	-427	-0-	764 1	14850 3	Y	1839	1839	0	14
						26 4	2023 9					
07	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	793 1	15012 3	Y	1926	1924	0	16
						28 4	2119 9					
08	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	743 1	14029 3	Y	1836	1825	0	27
						25 4	2020 9					
*09	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	746 1	13685 3	Y	1787	1801	0	13
						41 4	1966 9					
10	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-			Y	NO RPT			13

PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL DEPTH 8095	PERF. 8334	- 19103				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	20274 X	18721	-0-	-1553	-0-	898 1	15397 3	Y	2184	2186	0	19
						24 4	2402 9					
06	19620 X	19021	-0-	-599	-0-	809 1	15725 3	Y	2236	2231	0	24
						27 4	2460 9					
07	18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	823 1	15546 3	Y	2091	2093	0	22
						29 4	2300 9					
08	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	816 1	15392 3	Y	1856	1848	0	30
						26 4	2042 9					
*09	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	825 1	15109 3	Y	1802	1815	0	17
						46 4	1982 9					
10	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-			Y	NO RPT			17

PILONCILLO		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432	COMPL. DATE 09/11/2018	TOTAL DEPTH 8559	PERF. 9216	- 19529				
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
05	7161 X	4438	-0-	-2723	-0-	209 1	3578 3	Y	585	586	0	-0-
						7 4	644 9					
06	6930 X	4781	-0-	-2149	-0-	195 1	3799 3	Y	709	705	0	4
						7 4	780 9					
07	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	205 1	3900 3	Y	492	495	0	1
						7 4	541 9					
08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	237 1	4466 3	Y	660	653	0	8
						7 4	726 9					
*09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	224 1	4117 3	Y	485	492	0	1
						12 4	534 9					
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			1

PILONCILLO		WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL DEPTH 9061	PERF. 9437	- 15360				
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
05	15314 X	12617	-0-	-2697	-0-	662 1	11361 3	Y	523	522	0	6
						19 4	575 9					
06	14820 X	10978	-0-	-3842	-0-	510 1	9913 3	Y	488	488	0	6
						18 4	537 9					
07	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	520 1	9820 3	Y	476	476	0	6
						19 4	524 9					
08	10881 X	10702	-0-	-179	-0-	512 1	9665 3	Y	461	459	0	8
						18 4	507 9					
09	10530 X	9959	-0-	-571	-0-	490 1	8997 3	Y	405	410	0	3
						26 4	446 9					
10	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110																
PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

05		17802 X	17802	-0-	-0-	-0-	853 1	14641 3	2285 9	Y	2077	2079	0			16
							23 4	2285 9								
06		18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	805 1	15637 3	2167 9	Y	1970	1970	0			16
							27 4	2167 9								
07		18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	816 1	15442 3	1954 9	Y	1776	1778	0			14
							28 4	1954 9								
08		17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	784 1	14807 3	2223 9	Y	2021	2006	0			29
							26 4	2223 9								
*09		18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	849 1	15580 3	2085 9	Y	1895	1907	0			17
							47 4	2085 9								
10		14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-				Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792																
05		12710 X	12322	-0-	-388	-0-	583 1	10009 3	1714 9	Y	1558	1560	0			11
							16 4	1714 9								
06		12300 X	11618	-0-	-682	-0-	493 1	9568 3	1539 9	Y	1399	1400	0			10
							18 4	1539 9								
07		11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	510 1	9628 3	1681 9	Y	1528	1525	0			13
							19 4	1681 9								
08		12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	529 1	9980 3	1542 9	Y	1402	1396	0			19
							18 4	1542 9								
*09		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	505 1	9265 3	1228 9	Y	1116	1130	0			5
							27 4	1228 9								
10		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-				Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728																
05		13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	743 1	12744 3	482 9	Y	438	439	0			-0-
							20 4	482 9								
06		12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	606 1	11778 3	420 9	Y	382	382	0			-0-
							21 4	420 9								
07		13051 X	12689	-0-	-362	-0-	616 1	11651 3	400 9	Y	364	363	0			1
							22 4	400 9								
08		13051 X	12298	-0-	-753	-0-	598 1	11283 3	397 9	Y	361	360	0			2
							20 4	397 9								
09		12630 X	11713	-0-	-917	-0-	582 1	10691 3	408 9	Y	371	372	0			1
							32 4	408 9								
10		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-				Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739																
05		18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	976 1	16759 3	755 9	Y	686	686	0			3
							28 4	755 9								
06		13950 X	13312	-0-	-638	-0-	621 1	12046 3	623 9	Y	566	567	0			2
							22 4	623 9								
07		17608 X	12982	-0-	-4626	-0-	620 1	11736 3	604 9	Y	549	550	0			1
							22 4	604 9								
08		18507 X	12661	-0-	-5846	-0-	607 1	11460 3	574 9	Y	522	519	0			4
							20 4	574 9								
09		17910 X	11954	-0-	-5956	-0-	586 1	10757 3	578 9	Y	525	528	0			1
							33 4	578 9								
10		18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-				Y	NO RPT					1

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	881 1	15132 3	Y	1223	1226	0	3
						23 4	1345 9					
06	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	753 1	14634 3	Y	1029	1030	0	2
						26 4	1132 9					
07	16088 X	16088	-0-	-0-	-0-	749 1	14192 3	Y	1019	1017	0	4
						26 4	1121 9					
08	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	816 1	15389 3	Y	1106	1098	0	12
						26 4	1217 9					
*09	15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	773 1	14175 3	Y	890	899	0	3
						44 4	979 9					
10	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-			Y	NO RPT			3
PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 9298 - 19651		
05	16864 X	15143	-0-	-1721	-0-	718 1	12319 3	Y	1896	1897	0	11
						20 4	2086 9					
06	16320 X	13984	-0-	-2336	-0-	595 1	11558 3	Y	1645	1646	0	10
						21 4	1810 9					
07	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	637 1	12040 3	Y	1731	1729	0	12
						23 4	1904 9					
08	15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	677 1	12758 3	Y	1728	1717	0	23
						22 4	1901 9					
*09	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	657 1	12041 3	Y	1508	1522	0	9
						37 4	1659 9					
10	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-			Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9816 - 16364		
05	11315 X	10640	-0-	-675	-0-	542 1	9300 3	Y	712	712	0	4
						15 4	783 9					
06	10950 X	10610	-0-	-340	-0-	477 1	9268 3	Y	772	770	0	6
						16 4	849 9					
07	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	494 1	9363 3	Y	806	805	0	7
						19 4	887 9					
08	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	468 1	8823 3	Y	760	757	0	10
						16 4	836 9					
*09	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	458 1	8422 3	Y	776	780	0	6
						25 4	854 9					
10	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9147		PERF. 9434 - 15357		
05	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	726 1	12459 3	Y	631	631	0	2
						20 4	694 9					
06	13470 X	12567	-0-	-903	-0-	586 1	11392 3	Y	517	518	0	1
						20 4	569 9					
07	12028 X	11439	-0-	-589	-0-	545 1	10323 3	Y	501	501	0	1
						20 4	551 9					
08	12028 X	10763	-0-	-1265	-0-	511 1	9639 3	Y	541	537	0	5
						18 4	595 9					
09	11640 X	9704	-0-	-1936	-0-	470 1	8623 3	Y	533	536	0	2
						25 4	586 9					
10	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			Y	NO RPT			2

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 STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	282 1 8 4	4842 3 630 9	Y	573	573 0	3
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	202 1 7 4	3934 3 690 9	Y	627	626 0	4
07	5487 X	5419	-0-	-68	-0-	233 1 8 4	4422 3 756 9	Y	687	686 0	5
08	5766 X	5361	-0-	-405	-0-	235 1 7 4	4422 3 697 9	Y	634	632 0	7
09	5580 X	4243	-0-	-1337	-0-	175 1 10 4	3207 3 851 9	Y	774	774 0	7
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT		7

PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 9261	PERF. 9752	- 15877			
05	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	486 1 14 4	8341 3 664 9	Y	604	605 0	3
06	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	393 1 14 4	7633 3 700 9	Y	636	634 0	5
07	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	420 1 15 4	7943 3 856 9	Y	778	777 0	6
08	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	437 1 15 4	8225 3 1213 9	Y	1103	1090 0	19
*09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	391 1 21 4	7168 3 1051 9	Y	955	964 0	10
10	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT		10

PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287243	COMPL. DATE 10/27/2018	TOTAL DEPTH 8216	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL DEPTH 8237	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9730	- 16011			
05	13981 X	12497	-0-	-1484	-0-	644 1 18 4	11041 3 794 9	Y	722	722 0	1
06	13530 X	12188	-0-	-1342	-0-	562 1 20 4	10918 3 688 9	Y	625	626 0	-0-
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	560 1 21 4	10590 3 692 9	Y	629	628 0	1
08	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	563 1 19 4	10624 3 678 9	Y	616	612 0	5
*09	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	545 1 30 4	9984 3 749 9	Y	681	684 0	2
10	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			Y	NO RPT		2

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	10013 X	8587	-0-	-1426	-0-	388 1 12 4	6661 3 1526 9	Y	1387	1391 0	9
06	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	386 1 14 4	7478 3 1630 9	Y	1482	1479 0	12
07	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	440 1 17 4	8317 3 1878 9	Y	1707	1702 0	17
08	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	404 1 15 4	7592 3 1504 9	Y	1367	1364 0	20
*09	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	382 1 21 4	7021 3 1362 9	Y	1238	1248 0	10
10	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 8404	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 8209	- 14782			
05	11036 X	10863	-0-	-173	-0-	493 1 14 4	8480 3 1876 9	Y	1705	1708 0	11
06	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	441 1 15 4	8590 3 1714 9	Y	1558	1557 0	12
07	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	444 1 17 4	8405 3 1839 9	Y	1672	1670 0	14
08	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	437 1 15 4	8236 3 1833 9	Y	1666	1657 0	23
*09	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	409 1 23 4	7481 3 1682 9	Y	1529	1542 0	10
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 8224	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8104	- 14352			
05	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	480 1 14 4	8238 3 1607 9	Y	1461	1451 0	11
06	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	421 1 14 4	8166 3 1417 9	Y	1288	1288 0	11
07	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	412 1 15 4	7792 3 1470 9	Y	1336	1336 0	11
08	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	399 1 14 4	7523 3 1305 9	Y	1186	1181 0	16
*09	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	355 1 19 4	6526 3 964 9	Y	876	887 0	5
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT		5

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID ->	287307	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	3273	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 42HA		RRCID ->	287312	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 8317 - 15662	
05	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	493 1	8469 3	Y	1723	1728 0	11
						14 4	1895 9				
06	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	433 1	8410 3	Y	1533	1534 0	10
						15 4	1686 9				
07	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	440 1	8329 3	Y	1473	1473 0	10
						17 4	1620 9				
08	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	472 1	8897 3	Y	1649	1637 0	22
						16 4	1814 9				
*09	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	463 1	8491 3	Y	1577	1589 0	10
						25 4	1735 9				
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT		10
PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID ->	287313	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	3284	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID ->	287332	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9394	PERF. 9995 - 17111	
05	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	864 1	14826 3	Y	1859	1862 0	22
						23 4	2045 9				
06	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	730 1	14201 3	Y	1223	1230 0	15
						24 4	1345 9				
07	15686 X	15066	-0-	-620	-0-	685 1	12936 3	Y	1292	1292 0	15
						24 4	1421 9				
08	15686 X	13868	-0-	-1818	-0-	623 1	11773 3	Y	1319	1310 0	24
						21 4	1451 9				
*09	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	797 1	14633 3	Y	1389	1396 0	17
						45 4	1528 9				
10	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-			Y	NO RPT		17

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	800 1 22 4	13753 3 1649 9	1499	Y	1506 0	16
06	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	704 1 24 4	13674 3 1365 9	1241	Y	1243 0	14
07	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	693 1 25 4	13109 3 1471 9	1337	Y	1336 0	15
08	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	749 1 25 4	14125 3 1517 9	1379	Y	1369 0	25
*09	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	724 1 39 4	13261 3 1306 9	1187	Y	1199 0	13
10	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-				Y	NO RPT	13
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 8217	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 9874	- 16471			
05	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	773 1 22 4	13262 3 1305 9	1186	Y	1188 0	8
06	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	625 1 22 4	12152 3 1110 9	1009	Y	1010 0	7
07	13764 X	13491	-0-	-273	-0-	619 1 22 4	11702 3 1148 9	1044	Y	1043 0	8
08	13764 X	12676	-0-	-1088	-0-	586 1 19 4	11037 3 1034 9	940	Y	935 0	13
09	13320 X	12701	-0-	-619	-0-	602 1 33 4	11029 3 1037 9	943	Y	949 0	7
10	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-				Y	NO RPT	7
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848	- 16561			
05	24242 X	23853	-0-	-389	-0-	1145 1 31 4	19631 3 3046 9	2769	Y	2772 0	32
06	23460 X	22013	-0-	-1447	-0-	941 1 32 4	18298 3 2742 9	2493	Y	2492 0	33
07	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	958 1 34 4	18129 3 2895 9	2632	Y	2629 0	36
08	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	939 1 31 4	17709 3 2573 9	2339	Y	2328 0	47
*09	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	1101 1 61 4	20199 3 2593 9	2357	Y	2371 0	33
10	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-				Y	NO RPT	33

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	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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID -> 287481	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 8018	PERF. 8219 - 13613										
05		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	699	1	11991	3	Y	942	942	0			5
							20	4	1036	9							
06		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	554	1	10767	3	Y	799	800	0			4
							19	4	879	9							
07		11656 X	11486	-0-	-170	-0-	537	1	10162	3	Y	698	699	0			3
							19	4	768	9							
08		12958 X	11334	-0-	-1624	-0-	532	1	10011	3	Y	703	698	0			8
							18	4	773	9							
09		12540 X	10396	-0-	-2144	-0-	496	1	9112	3	Y	692	697	0			3
							27	4	761	9							
10		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID -> 287503	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 8080	PERF. N/A										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID -> 287511	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9334	PERF. 9900 - 16217										
05		20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	999	1	17172	3	Y	2225	2228	0			30
							28	4	2448	9							
06		19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	875	1	16990	3	Y	1759	1762	0			27
							31	4	1935	9							
07		19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	882	1	16679	3	Y	1765	1765	0			27
							30	4	1942	9							
08		30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	1436	1	27077	3	Y	1392	1389	0			30
							47	4	1531	9							
09		17250 X	4755	-0-	-12495	-0-	234	1	4293	3	Y	196	223	0			3
							12	4	216	9							
10		17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID -> 287515	COMPL. DATE 01/06/2019	TOTAL DEPTH 7816	PERF. N/A										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HB		RRCID -> 287715	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 3288	PERF. N/A										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID ->	287723	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8350 - 13650	
05	18538 X	18244	-0-	-294	-0-	930 1	15961 3	Y	1205	1208 0	4
						27 4	1326 9				
06	17940 X	16507	-0-	-1433	-0-	748 1	14553 3	Y	1074	1074 0	4
						25 4	1181 9				
07	16523 X	16405	-0-	-118	-0-	757 1	14327 3	Y	1176	1172 0	8
						27 4	1294 9				
08	16523 X	16293	-0-	-230	-0-	755 1	14211 3	Y	1184	1176 0	16
						25 4	1302 9				
*09	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	782 1	14328 3	Y	1177	1184 0	9
						44 4	1295 9				
10	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-			Y	NO RPT		9

PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID ->	287758	COMPL. DATE	05/07/2019	TOTAL DEPTH	7835	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID ->	287827	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HZ		RRCID ->	287832	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 8350 - 13650	
05	17949 X	17768	-0-	-181	-0-	840 1	14399 3	Y	2279	2282 0	17
						22 4	2507 9				
06	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	762 1	14797 3	Y	1865	1869 0	13
						26 4	2052 9				
07	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	769 1	14556 3	Y	1960	1958 0	15
						27 4	2156 9				
08	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	755 1	14233 3	Y	1934	1922 0	27
						25 4	2127 9				
*09	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	724 1	13262 3	Y	1810	1824 0	13
						39 4	1991 9				
10	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 9719 - 16720						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		13423 X	13203	-0-	-220	-0-	660 1	11329 3	19 4	1195 9	Y	1086	1088	0			7
06		13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	588 1	11416 3	20 4	1130 9	Y	1027	1027	0			7
07		12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	591 1	11171 3	21 4	1146 9	Y	1042	1041	0			8
08		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	552 1	10396 3	19 4	1096 9	Y	996	992	0			12
*09		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	546 1	10017 3	30 4	1054 9	Y	958	965	0			5
10		11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO			WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 9848 - 16823						
05		16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	810 1	13903 3	22 4	1472 9	Y	1338	1337	0			6
06		15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	690 1	13425 3	24 4	1315 9	Y	1195	1195	0			6
07		15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	721 1	13647 3	26 4	1298 9	Y	1180	1179	0			7
08		14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	668 1	12571 3	22 4	1308 9	Y	1189	1182	0			14
*09		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	658 1	12051 3	37 4	964 9	Y	876	887	0			3
10		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO			WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8976		PERF.10033 - 16756						
05		6417 X	5548	-0-	-869	-0-	258 1	4441 3	7 4	842 9	Y	765	766	0			5
06		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	287 1	5568 3	10 4	640 9	Y	582	583	0			4
07		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	306 1	5818 3	10 4	630 9	Y	573	573	0			4
08		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	256 1	4835 3	7 4	510 9	Y	464	463	0			5
*09		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	256 1	4686 3	14 4	395 9	Y	359	364	0			-0-
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO			WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9361 - 20244						
05		18600 X	18379	-0-	-221	-0-	930 1	15984 3	27 4	1438 9	Y	1307	1305	0			7
06		18000 X	17155	-0-	-845	-0-	780 1	15155 3	26 4	1194 9	Y	1085	1085	0			7
07		17329 X	16624	-0-	-705	-0-	767 1	14525 3	27 4	1305 9	Y	1186	1185	0			8
08		17329 X	16083	-0-	-1246	-0-	755 1	14237 3	25 4	1066 9	Y	969	966	0			11
09		16770 X	15490	-0-	-1280	-0-	749 1	13735 3	42 4	964 9	Y	876	882	0			5
10		17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					5

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	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	21750 X	21750	-0-	-0-	-0-	1084	1 18621	3 2014	Y	1831	1831	0	16
06	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	885	1 17217	3 1775	Y	1614	1614	0	16
07	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	923	1 17461	3 1643	Y	1494	1495	0	15
08	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	929	1 17531	3 1389	Y	1263	1258	0	20
09	18540 X	17884	-0-	-656	-0-	863	1 15821	3 1151	Y	1046	1058	0	8
10	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-	49	4		Y	NO RPT			8
PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623				
05	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	649	1 11144	3 1150	Y	1045	1044	0	8
06	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	530	1 10288	3 944	Y	858	861	0	5
07	11191 X	11049	-0-	-142	-0-	512	1 9690	3 828	Y	753	753	0	5
08	12803 X	11028	-0-	-1775	-0-	512	1 9656	3 842	Y	765	760	0	10
09	12390 X	10082	-0-	-2308	-0-	481	1 8821	3 754	Y	685	690	0	5
10	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-	26	4		Y	NO RPT			5
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174				
05	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	788	1 13524	3 1162	Y	1056	1054	0	12
06	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	654	1 12698	3 1015	Y	923	923	0	12
07	14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	681	1 12876	3 1070	Y	973	972	0	13
08	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	668	1 12590	3 1031	Y	937	933	0	17
09	13440 X	13276	-0-	-164	-0-	643	1 11790	3 807	Y	734	742	0	9
10	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-	36	4		Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188		COMPL. DATE 01/03/2019			TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	19003 X	18856	-0-	-147	-0-	951 1 27 4	16337 3 1541 9	Y	1401	1408 0		9
06	18390 X	17841	-0-	-549	-0-	791 1 26 4	15377 3 1647 9	Y	1497	1494 0		12
07	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	802 1 28 4	15161 3 1873 9	Y	1703	1699 0		16
08	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	781 1 26 4	14722 3 1500 9	Y	1364	1360 0		20
09	16410 X	15630	-0-	-780	-0-	737 1 40 4	13510 3 1343 9	Y	1221	1232 0		9
10	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-			Y	NO RPT			9
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 9319		PERF. 9122 - 18709		
05	18848 X	16859	-0-	-1989	-0-	840 1 22 4	14410 3 1587 9	Y	1443	1449 0		9
06	18240 X	15653	-0-	-2587	-0-	693 1 24 4	13473 3 1463 9	Y	1330	1330 0		9
07	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	706 1 25 4	13352 3 1862 9	Y	1693	1687 0		15
08	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	718 1 23 4	13534 3 1539 9	Y	1399	1395 0		19
*09	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	695 1 38 4	12748 3 1229 9	Y	1117	1130 0		6
10	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-			Y	NO RPT			6
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 7815		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID -> 289882		COMPL. DATE 03/16/2020		TOTAL DEPTH 8352		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID -> 289952		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8691		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HZ		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 37HX		RRCID -> 290902		COMPL. DATE 12/26/2019		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A								
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631								
STS		WELL #: 1H														
05	1023 N	746	-0-	-277	-0-	638	2	108	9	N	98	178	1			142
06	930 N	771	-0-	-159	-0-	620	2	151	9	N	137	74	1			205
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	808	2	155	9	N	141	167	1			179
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	565	2	189	9	N	172	209	1			142
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	816	2	201	9	N	183	178	1			147
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	810	2	163	9	N	148	121	1			174
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390								
VIVION		WELL #: 1														
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1172	3	Y	229	225	0	1	8	10
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	158	1	1138	3	Y	216	209	0			17
07	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	159	1	1269	3	Y	225	230	0			12
08	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	127	1	1123	3	Y	188	182	0			18
09	1560 N	1474	-0-	-86	-0-	128	1	1142	3	Y	185	192	0			11
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	204	9			Y	NO RPT					11
LIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597								
05	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	38	1	2232	3	Y	285	285	0			5
06	3030 X	2370	-0-	-660	-0-	33	1	2010	3	Y	296	295	0			6
07	3069 X	1669	-0-	-1400	-0-	29	1	1366	3	Y	249	248	0			7
08	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	46	1	2014	3	Y	433	423	0			17
*09	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	33	1	2114	3	Y	397	406	0			8
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	437	9			Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510			
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	
05	16492 X	13388	-0-	-3104	-0-	183 1	10664 3	N	2300	2295 0	183
						11 4	2530 9				
06	15570 X	13124	-0-	-2446	-0-	173 1	10546 3	N	2181	2174 0	190
						6 4	2399 9				
07	15376 X	14012	-0-	-1364	-0-	234 1	11061 3	N	2467	2440 0	210
						3 4	2714 9			7 8	
08	14012 X	13877	-0-	-135	-0-	250 1	11013 3	N	2366	2334 0	242
						11 4	2603 9				
*09	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	170 1	11007 3	N	2025	2080 0	187
						2228 9					
10	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			N	NO RPT		187

LIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050			
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933									
BRISCOE		WELL #: 3		RRCID -> 213469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528			
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	46	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	46	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	2 8	46	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	46	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1 8	46	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46	

BRISCOE		WELL #: 4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884			
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	63	
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 3		Y	-0-	63	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	63	
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		Y	-0-	63	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-	63	
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	29	

BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904			
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-	-0-	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	-0-	
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-	-0-	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-	
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8002		RRCID -> 220342		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8007		RRCID -> 220367		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476		
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
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8008		RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3 1	-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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628		
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804		
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677		
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
06	570 N	193	-0-	-377	-0-	193 3	N	-0-		-0-
07	496 N	358	-0-	-138	-0-	358 3	N	-0-		-0-
08	589 N	409	-0-	-180	-0-	409 3	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677				
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844				
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8016		RRCID -> 223309		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8020		RRCID -> 224554		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8021		RRCID -> 224871		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8023		RRCID -> 225957		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE		WELL #: 29		RRCID -> 227662		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866		
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
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-	-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-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-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46		RRCID -> 229814		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45		RRCID -> 229815		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 54		RRCID -> 229816		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 55		RRCID -> 229955		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843		
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3		N	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-	-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
*10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 56		RRCID -> 229956		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979		
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3		N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-	-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	-0-
*10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #: 50		RRCID -> 230414		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822								
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					5
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	N	3	5	1			3
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	3	3	9	N	3					6
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					8
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-	4	1			4
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					4

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535								
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2					4
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3	4	1			3
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3					6
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					8
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	4	1			4
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					4

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304								
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	601 3	2 9	N	2	4
06	480 N	386	-0-	-94	-0-	383 3	3 9	N	3	3
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	342 3	3 9	N	3	6
08	589 N	270	-0-	-319	-0-	268 3	2 9	N	2	8
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	4
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	4

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256		
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480		
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	105
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-	105
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	105
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-	105
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	105
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	105

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	90
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-	90
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-	90
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-	90
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	90
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	90

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8045		RRCID -> 241896		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758		
M	O	GAS 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
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-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-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8046		RRCID -> 241898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #: 8047		RRCID -> 241904		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827		
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	10	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	10 1	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-	

BRISCOE, DOLPH B		WELL #: 68		RRCID -> 241924		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BRISCOE		WELL #: 22		RRCID -> 243059		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865		
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	518 3	158 9	Y	144	202
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	656 3	157 9	Y	143	174
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	615 3	125 9	Y	114	171 1
*08	682 N	582	-0-	-100	-0-	483 3	99 9	Y	90	117
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	457 3	66 9	Y	60	207
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	155 3	36 9	Y	33	163 1

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 49		RRCID -> 243065		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33	87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87	

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
BRISCOE		WELL #: 16		RRCID -> 243066		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581								
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 33		RRCID -> 244586		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877								
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					84
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3		N	-0-					84
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					84
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84

BRISCOE, CHIP A		WELL #: 69		RRCID -> 244932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8050		RRCID -> 247629		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE		WELL #: 34		RRCID -> 249646		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8013		RRCID -> 251103		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8032		RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874								
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	41	3	9	9	N	8				11
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	103	3	12	9	N	11	12	1		10
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	3	10	9	N	9				19
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	3	7	9	N	6				25
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	13	1		12
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1				13

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		
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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

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

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	449273	274748	-0-	-174525	-0-	274178	2	570	9	N	518	521	1	147
06	520940	308965	-0-	-211975	-0-	308407	2	558	9	N	507	535	1	119
07	533813	317018	-0-	-216795	-0-	316448	2	570	9	N	518	523	1	114
08	302124	302124	-0-	-0-	-0-	301588	2	536	9	N	487	527	1	74
09	483940	275465	-0-	-208475	-0-	274964	2	501	9	N	455	352	1	177
*10	424173	262198	-0-	-161975	-0-	261593	2	605	9	N	550	516	1	151

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

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	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
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	69 1	266 2	N	-0-			182
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	149 1	758 2	N	-0-			182
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	145 1	538 2	N	-0-			182
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	103 1	465 2	N	-0-			182
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	107 1	399 2	N	-0-			182
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	95 1	344 2	N	-0-			160
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	131 1	672 2	N	-0-			160
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	146 1	547 2	N	-0-			160
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	106 1	488 2	N	-0-			160
*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	108 1	411 2	N	-0-			160
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 TRIUM, LTD. 871159
 SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	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

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	N	-0-					-0-
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	N	-0-					-0-
07	961 N	757	-0-	-204	-0-	46	1	711	2	N	-0-					-0-
08	899 N	736	-0-	-163	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-
09	900 N	722	-0-	-178	-0-	44	1	678	2	N	-0-					-0-
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	42	1	656	2	N	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 105		RRCID -> 241887		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832				
05	14B2 EXT	54	-0-	54	123	18	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	185	29	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	193	8	3			Y	-0-					-0-
08	255 X	62	-0-	-193	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 -	4762
05		14B2 EXT	55	-0-	55	110	10 1	45 3	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	88	-0-	88	198	88 3		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1	-0-	1	199	1 1		N	-0-			-0-
08		204 X	5	-0-	-199	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*09		90 N	23	-0-	-67	-0-	14 1	9 3	N	-0-			-0-
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 1	3 3	N	-0-			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 -	5501
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 -	6370
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 -	5416
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			3
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 -	5398
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 -	5120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6665 - 8479
05	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	98 1	2366 3	Y	10	9 1	3
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	11 9		Y	-0-	3 1	-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-		-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-		-0-
*09	3930 X	389	-0-	-3541	-0-	15 1	374 3	Y	-0-		-0-
10	2480 X	779	-0-	-1701	-0-	24 1	742 3	Y	12	11 1	1
						13 9					

SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		WELL #:	5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4626 - 4648
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		ASSOCIATED	49B	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID ->	282822	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5342 - 5514
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		73
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

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
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	207 3	28 9	N	25		40
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	146 3	40 9	N	36	44 1	32
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	178 3	33 9	N	30		62
*08	248 N	144	-0-	-104	-0-	121 3	23 9	N	21		83
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 3	2 9	N	2	44 1	41
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 9	N	4		45

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:	1031	RRCID ->	077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5290 - 5400
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	86 1	1260 3	Y	-0-		2	
06	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	49 1	1048 3	Y	-0-		2	
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	20 1	1283 3	Y	-0-		2	
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	133 1	1159 3	Y	-0-		2	
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	103 1	1137 3	Y	-0-		2	
10	1271 N	508	-0-	-763	-0-	42 1	466 3	Y	-0-		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	71 1	1039 3	Y			-0-		10
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	35 1	735 3	Y			-0-		10
07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	17 1	1035 3	Y			-0-		10
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	85 1	738 3	Y			-0-		10
*09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	70 1	769 3	Y			-0-		10
10		682 N	337	-0-	-345	-0-	28 1	309 3	Y			-0-		10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419														
05	T. A.		55	-0-	55	202	10 1	45 3	N		-0-			-0-
06	242 X		40	-0-	-202	-0-	40 3		N		-0-			-0-
07	12 X		12	-0-	-0-	-0-	12 3		N		-0-			-0-
08	62 N		9	-0-	-53	-0-	9 3		N		-0-			-0-
*09	30 N		6	-0-	-24	-0-	4 1	2 3	N		-0-			-0-
10	12 N		1	-0-	-11	-0-	1 1		N		-0-			-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880														
05	28954 X		23199	-0-	-5755	-0-	914 1	22043 3	N		220	365 1		138
							242 9							
06	27300 X		21441	-0-	-5859	-0-	844 1	20535 3	N		56	76 1		118
							62 9							
07	26753 X		13013	-0-	-13740	-0-	663 1	12241 3	N		99	119 1		98
							109 9							
08	24428 X		19912	-0-	-4516	-0-	1044 1	18583 3	N		259	187 1		170
							285 9							
*09	22710 X		18702	-0-	-4008	-0-	696 1	17741 3	N		241	291 1		120
							265 9							
10	23188 X		18463	-0-	-4725	-0-	574 1	17627 3	N		238	188 1		170
							262 9							

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654														
05	249 N		249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	N		-0-			27
06	362 N		362	-0-	-0-	-0-	15 1	347 3	N		-0-			27
07	346 N		346	-0-	-0-	-0-	19 1	327 3	N		-0-			27
08	309 N		309	-0-	-0-	-0-	17 1	292 3	N		-0-			27
*09	300 N		275	-0-	-25	-0-	11 1	264 3	N		-0-			27
10	310 N		268	-0-	-42	-0-	9 1	259 3	N		-0-			27

SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

CATCLAW (OLMOS)		16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
MCR OPERATING GROUP		555857									
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991			
M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-	
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-	-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-
10	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			
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-
06	540 N	356	-0-	-184	-0-	26	1	330	3	N	-0-
07	465 N	264	-0-	-201	-0-	20	1	244	3	N	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	N	-0-
09	360 N	189	-0-	-171	-0-	14	1	175	3	N	-0-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	N	-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
 BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1065
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1065

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

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
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	-0-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	-0-
10	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
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114		
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
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151		
CHITTIM		WELL #: 2130								
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
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 1		N	-0-	-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 1		N	-0-	-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 1		N	-0-	-0-
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 1		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377		
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546		
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	129 S	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	129 2	11 9		N	10			133
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			133
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	64 2	18 9		N	16	52 1		97
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	176 2	21 9		N	19	66 1		50
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	168 2	14 9		N	13			63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			-0-
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-			-0-
10	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

05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			-0-
10	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

05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-			-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-			-0-
10	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

05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-			31
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-			31
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2			N	-0-			31
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-			31
*09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-			31
10	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

05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 1			N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 1			N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 1			N	-0-			-0-
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-		-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	DLQ G-10	93	-0-	93	148	93	1	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	67	-0-	67	215	67	1	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	40	-0-	40	255	40	1	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	283	28	1	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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	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
05	DLQ G-10	198	-0-	198	313	198	1	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	172	-0-	172	485	172	1	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	189	-0-	189	674	189	1	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	271	-0-	271	945	271	1	Y	-0-	-0-	
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337			
05	DLQ G-10	51	-0-	51	65	51	1	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	24	-0-	24	89	24	1	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	48	-0-	48	137	48	1	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	24	-0-	24	161	24	1	Y	-0-	-0-	
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	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			
05	14B DENY	117	-0-	117	6517	117	1	Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	99	-0-	99	6616	99	1	Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	118	-0-	118	6734	118	1	Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	41	-0-	41	6775	41	1	Y	-0-	-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-	

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE

05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
*08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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														
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1		N	-0-			-0-
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	1		N	-0-			-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	1		N	-0-			-0-
*08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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														
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1		N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1		N	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	1		N	-0-			-0-
*08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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														
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1		N	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1		N	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1		N	-0-			-0-
*08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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														
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	1		N	-0-			-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	1		N	-0-			-0-
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	1		N	-0-			-0-
*08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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														
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	1		N	-0-			-0-
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	1		N	-0-			-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	1		N	-0-			-0-
*08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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														
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1		N	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1		N	-0-			-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1		N	-0-			-0-
*08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-			-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-			-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-			-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-			-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-			-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-			-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-			-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-			-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-			-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-			-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-			-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1	N	-0-		-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-		-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1	N	-0-		-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	1	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-		-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	1	N	-0-		-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	1	N	-0-		-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	1	N	-0-		-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	1	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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			
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1	N	-0-		-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1	N	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	1	N	-0-		-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	1	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	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
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 1			N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 1			N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 1			N	-0-			-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 1			N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 1			N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 1			N	-0-			-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 1			N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 1			N	-0-			-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 1			N	-0-			-0-
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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		
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 1			N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 1			N	-0-			-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 1			N	-0-			-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 1			N	-0-			-0-
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
05	6696	8329	-0-	1633	1633	8329	2	N	-0-	-0-
06	8804	5322	-0-	-3482	-0-	5322	2	N	-0-	-0-
07	6696	7132	-0-	436	436	7132	2	N	-0-	-0-
08	8046	7153	-0-	-893	-0-	7153	2	N	-0-	-0-
09	6480	7238	-0-	758	758	7238	2	N	-0-	-0-
*10	8668	7303	-0-	-1365	-0-	7303	2	N	-0-	-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		
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON		
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858								
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2019										

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON		
REED, D. P.		WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PXP COOKE, C. N., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-		-0-

GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400			
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1	N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-

COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396			
05	1457 N	905	-0-	-552	-0-	905	2	N	-0-		-0-
06	1800 N	910	-0-	-890	-0-	910	2	N	-0-		-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-		-0-
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	838	-0-	-309	-0-	838	2	N	-0-		-0-

MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228			
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-		-0-
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-		-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-

THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
THRONTON "H"		WELL #:		2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12635	PERF.10125 - 12635	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375	
05	3534 X	204	-0-	-3330	-0-	13 1	191 2	Y	-0-		-0-	
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-	
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-		-0-	
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-		-0-	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		765601										
COTULLA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5242 - 5394	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUTTON PRODUCING CORP.		831283										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
05	62 #	2	-0-	-60	-0-	2 1		N	-0-		-0-	
06	120 #	8	-0-	-112	-0-	8 1		N	-0-		-0-	
07	124 #	2	-0-	-122	-0-	2 1		N	-0-		-0-	
08	124 #	11	-0-	-113	-0-	11 1		N	-0-		-0-	
*09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-		-0-	
10	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 1		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

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) 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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M	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
05	153	NO RPT	-0-	-153	-0-					N	NO RPT					29
06	153	NO RPT	-0-	-153	-0-					N	NO RPT					29
07	153		-0-	-153	-0-					N	16					45
08	153		-0-	-153	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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) 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
05	341 #	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					14
06	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					14
07	434 #	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					14
08	434 #	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					14
09	420 #	135	-0-	-285	-0-	135	2			N	-0-					14
*10	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	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 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	173405	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996 PERF. 7286 - 7296		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179									
MEDINA STATION		WELL #:		RRCID ->	122482	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4232 - 4236		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED					10/29/2018						
CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
REA OIL & GAS, INC.		695743									
JAMBERS, GEORGE		WELL #:		RRCID ->	115182	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6036 PERF. 5634 - 5641		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
PLUGGED AND ABANDONED					08/21/1996						
DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
DUSEK		WELL #:	1R	RRCID ->	220302	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7706 PERF. 7572 - 7579		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
STRIDDE, HERBERT		WELL #:	1	RRCID ->	156797	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7656 PERF. 5260 - 5500		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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
DAN COBBS (WILCOX, LO.)		//CONT.//		22924 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
LARRY MILES				WELL #: 1V	RRCID -> 268955	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	6371 - 6384	
DE JORJA (REWORK SERPENTINE)				23658 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
WEST				WELL #: 2	RRCID -> 159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894	PERF.	2748 - 2792	
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	
WHITMIRE, W. A.				WELL #: 3	RRCID -> 148651	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	1020	PERF.	362 - 370	
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION				848010								
MATULA, ROBERT				WELL #: 1A	RRCID -> 147066	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	944 - 949	
WOOD, C.W.				936625								
WOODWARD, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 116209	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	1212	PERF.	942 - 945	

DENT INGRAM (OLMOS 1) L & J EXPLORATION, LLC BOWMAN, RUTH MCLEAN		24317 440 479852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 25	RRCID -> 074045	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A		
05	372 S	285	-0-	-87	-0-	285 2		-0-
06	80 S	80	-0-	-0-	-0-	80 2		-0-
07	116 S	116	-0-	-0-	-0-	116 2		-0-
08	279 S	148	-0-	-131	-0-	148 2		-0-
09	90 S	NO RPT	-0-	-90	-0-		NO RPT	-0-
10	124 S	NO RPT	-0-	-124	-0-		NO RPT	-0-

HITCHCOCK		WELL #: 1	RRCID -> 211031	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3683 - 3689		
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		63
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960 2	1 9	64
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881 2	1 9	65
08	992 N	546	-0-	-446	-0-	545 2	1 9	66
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		NO RPT	66
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		NO RPT	66

DEVILS RIVER (STRAWN) PALUXY OIL & GAS, LLC GLASSCOCK		24462 600 637446	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 2	RRCID -> 065688	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2	RRCID -> 067604	COMPL. DATE 07/08/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 0 - 10641		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

BLED SOE		WELL #: 1	RRCID -> 068566	COMPL. DATE 08/16/1976	TOTAL DEPTH 11009	PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3	RRCID -> 068623	COMPL. DATE 09/29/1976	TOTAL DEPTH 10723	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

DEVLIS 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) HOME PETROLEUM CORP. MARTIN, ALONZO		//CONT.//	24806 333 396852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999				TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540				
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-			67
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-			67
07	4588 X	4494	-0-	-94	-0-	4494	2			N	-0-			67
08	4588 X	4198	-0-	-390	-0-	4165	2	33	9	N	30			97
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4561	2	35	9	N	32			129
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			129
REMORE OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		701613		RRCID -> 000157		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966				TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625				
05	8556 X	7596	-0-	-960	-0-	7589	2	7	9	N	6			61
06	7950 X	7884	-0-	-66	-0-	187	1	7688	2	N	8			69
07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8197	2	9	9	N	8			77
*08	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8197	2	9	9	N	8			77
*09	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8197	2	9	9	N	8			77
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			77
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968				TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848				
05	1085 N	722	-0-	-363	-0-	721	2	1	9	N	1			7
06	780 N	601	-0-	-179	-0-	6	1	594	2	N	1			8
07	1023 N	623	-0-	-400	-0-	622	2	1	9	N	1			9
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	N	1			9
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	N	1			9
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			9
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968				TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971				TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A				
05	41478 X	39645	-0-	-1833	-0-	200	1	39410	2	N	32			281
06	39030 X	38204	-0-	-826	-0-	35	9	37769	2	N	38			319
07	40331 X	39203	-0-	-1128	-0-	393	1	42	9	N	38			357
08	40331 X	39203	-0-	-1128	-0-	42	9	42	9	N	38			357
*09	39203 X	39203	-0-	-0-	-0-	39161	2	42	9	N	38			357
10	39649 X	NO RPT	-0-	-39649	-0-					N	NO RPT			357

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10	RRCID -> 053792	COMPL. DATE 09/26/1972	TOTAL DEPTH 11065	PERF. N/A					
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	160 1 4 9	4936 2	N	4		30
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	96 1 6 9	4757 2	N	5		35
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	4945 2	N	5		40
*08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	4945 2	N	5		40
*09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9	4945 2	N	5		40
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT		40

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12	RRCID -> 070264	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 9990	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3	RRCID -> 070354	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A					
05	9114 X	5476	-0-	-3638	-0-	28 1 4 9	5444 2	N	4		57
06	7500 X	5420	-0-	-2080	-0-	67 1 6 9	5347 2	N	5		62
07	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	100 1 7 9	6142 2	N	6		68
08	6603 X	6249	-0-	-354	-0-	100 1 7 9	6142 2	N	6		68
*09	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	100 1 7 9	6142 2	N	6		68
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT		68

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10555 - 10750					
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	1957 2	N	2		18
06	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	20 1 2 9	1887 2	N	2		20
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1956 2	2 9	N	2		22
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1956 2	2 9	N	2		22
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1956 2	2 9	N	2		22
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		22

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	198622	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	5370	-	5435	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

SEA EAGLE FORD, LLC SEALY, GOERGE EST.		WELL #:	1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	10776	-	10876	
05	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3		N	-0-				172
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-				172
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3		N	-0-				172
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3		N	-0-				172
09	2940 X	2913	-0-	-27	-0-	2913	3		N	-0-				172
10	3193 X	2807	-0-	-386	-0-	2807	3		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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUTTON PRODUCING CORP. WHEELER		WELL #:	2	RRCID ->	107331	COMPL. DATE	08/20/1983	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	N/A			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
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

WHEELER		WELL #:	2	RRCID ->	107745	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	11250	-	11279	
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-				42
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-				42
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-				42
08	930 N	701	-0-	-229	-0-	701	2		Y	-0-				42
09	870 N	574	-0-	-296	-0-	574	2		Y	-0-				42
*10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-				42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
 HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8360 2		N	-0-		-0-
06	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387 2		N	-0-		-0-
07	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387 2		N	-0-		-0-
08	7688 X	6729	-0-	-959	-0-	6729 2		N	-0-		-0-
*09	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634 2		N	-0-		-0-
10	7688 X	7519	-0-	-169	-0-	7519 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	15	-0-	-326	-0-	4 1	11 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6 1	13 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271 N	853	-0-	-418	-0-	187 1	663 3	Y	3		7
06	1140 N	588	-0-	-552	-0-	136 1	452 3	Y	-0-		7
07	868 N	737	-0-	-131	-0-	150 1	587 3	Y	-0-	3 1	4
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	171 1	683 3	Y	3		7
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	181 1	593 3	Y	1	4 1	4
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	150 1	578 3	Y	-0-		4

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	121 1	522 3	Y	2		5
06	750 N	671	-0-	-79	-0-	133 1	538 3	Y	-0-		5
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	99 1	451 3	Y	-0-	2 1	3
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	111 1	510 3	Y	2		5
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	116 1	435 3	Y	1	3 1	3
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	104 1	465 3	Y	-0-		3

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	500	-0-	-492	-0-	91	1	407	3	N	2			5
06	1020 N	598	-0-	-422	-0-	115	1	483	3	N	-0-			5
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	88	1	415	3	N	2	2 1		5
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	3	N	-0-			5
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	113	1	436	3	N	1	3 1		3
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	85	1	390	3	N	-0-			3
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A														
05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1132	1	5021	3	N	7			70
06	1860 X	1064	-0-	-796	-0-	206	1	855	3	N	3			73
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	912	1	3674	3	N	6			79
08	1922 X	1253	-0-	-669	-0-	219	1	1026	3	N	7			86
09	1860 X	1260	-0-	-600	-0-	260	1	994	3	N	5			91
*10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	868	1	3947	3	N	18			109
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369														
05	1271 N	648	-0-	-623	-0-	146	1	502	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1194	-0-	-306	-0-	282	1	912	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	723	-0-	-486	-0-	150	1	573	3	N	-0-			-0-
08	651 N	534	-0-	-117	-0-	109	1	425	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	713	-0-	-487	-0-	169	1	544	3	N	-0-			-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	146	1	551	3	N	-0-			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			298
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			298
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	235	1	804	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	973	-0-	-47	-0-	231	1	742	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	895	-0-	-438	-0-	186	1	709	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	875	-0-	-179	-0-	179	1	696	3	N	-0-			-0-
09	960 N	885	-0-	-75	-0-	211	1	674	3	N	-0-			-0-
10	899 N	873	-0-	-26	-0-	184	1	689	3	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
CARNES		WELL #:		1	RRCID ->	208914	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6217 - 6310	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		877 N	877	-0-	-0-	165 1	712 3		N	-0-			40
06		1140 N	1031	-0-	-109	205 1	826 3		N	-0-			40
07		930 N	828	-0-	-102	149 1	679 3		N	-0-			40
08		868 N	579	-0-	-289	103 1	475 3		N	1	1 8		40
						1 9							
09		1020 N	699	-0-	-321	147 1	552 3		N	-0-			40
*10		855 N	855	-0-	-0-	157 1	698 3		N	-0-			40

HARLAN, R. K.		WELL #:		2FD	RRCID ->	214724	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6372 - 6397	
05		558 N	250	-0-	-308	55 1	195 3		N	-0-			-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	102 1	339 3		N	-0-			-0-
07		679 N	679	-0-	-0-	138 1	541 3		N	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	67 1	265 3		N	-0-			-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	141 1	463 3		N	-0-			-0-
10		620 N	10	-0-	-610	2 1	8 3		N	-0-			-0-

CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	221329	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6097 - 6350	
05		6262 X	3381	-0-	-2881	673 1	2708 3		N	-0-			157
06		6060 X	4551	-0-	-1509	953 1	3598 3		N	-0-			157
07		6262 X	5418	-0-	-844	1016 1	4402 3		N	-0-			157
08		5583 X	5583	-0-	-0-	1038 1	4545 3		N	-0-			157
09		4710 X	3134	-0-	-1576	684 1	2450 3		N	-0-			157
*10		8478 X	8478	-0-	-0-	1620 1	6858 3		N	-0-			157

CALVERT, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	226045	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6218 - 6287	
05		155 N	60	-0-	-95	11 1	49 3		N	-0-			3
06		762 N	762	-0-	-0-	149 1	611 3		N	2			5
						2 9							
07		155 N	96	-0-	-59	17 1	79 3		N	-0-			5
08		143 N	143	-0-	-0-	25 1	118 3		N	-0-			5
09		1006 N	1006	-0-	-0-	209 1	793 3		N	4			9
						4 9							
10		93 N	54	-0-	-39	10 1	43 3		N	1			10
						1 9							

HARLAN, R. K.		WELL #:		11	RRCID ->	230132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6171 - 6265	
05		1178 N	905	-0-	-273	168 1	734 3		N	3			8
						3 9							
06		960 N	661	-0-	-299	130 1	531 3		N	-0-			8
07		868 N	817	-0-	-51	145 1	671 3		N	1	4 1		5
						1 9							
08		899 N	826	-0-	-73	146 1	677 3		N	3			8
						3 9							
09		781 N	781	-0-	-0-	163 1	617 3		N	1	5 1		4
						1 9							
10		806 N	786	-0-	-20	143 1	643 3		N	-0-			4

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		//CONT.//		25146 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
HARLAN, R. K.		WELL #:		10	RRCID ->	232696	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6152 - 6248		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	180	1	646	3	N	5			12
06	1110 N	717	-0-	-393	-0-	164	1	553	3	N	-0-			12
07	930 N	784	-0-	-146	-0-	158	1	625	3	N	1	6	1	7
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	171	1	688	3	N	4			11
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	191	1	629	3	N	2	7	1	6
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	161	1	622	3	N	-0-			6

HARLAN, R. K.		WELL #:		8	RRCID ->	238725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6196 - 6288		
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	12	1	49	3	N	3			7
06	690 N	486	-0-	-204	-0-	99	1	387	3	N	-0-			7
07	372 N	204	-0-	-168	-0-	37	1	167	3	N	-0-	3	1	4
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	60	1	273	3	N	3			7
09	480 N	148	-0-	-332	-0-	31	1	116	3	N	1	4	1	4
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	103	1	449	3	N	-0-			4

HARLAN, R. K.		WELL #:		802	RRCID ->	241711	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6223 - 6489		
05	2480 X	983	-0-	-1497	-0-	193	1	782	3	N	7			16
06	2400 X	1227	-0-	-1173	-0-	256	1	970	3	N	1			17
07	2480 X	1618	-0-	-862	-0-	302	1	1315	3	N	1	8	1	10
08	1457 X	1157	-0-	-300	-0-	213	1	938	3	N	5			15
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	372	1	1337	3	N	2	9	1	8
10	1612 X	630	-0-	-982	-0-	120	1	510	3	N	-0-			8

TALASEK		WELL #:		1	RRCID ->	244792	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6215 - 6285		
05	837 N	744	-0-	-93	-0-	141	1	603	3	N	-0-			35
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496	3	N	-0-			35
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	115	1	521	3	N	-0-			35
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	123	1	562	3	N	-0-			35
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	182	1	677	3	N	-0-			35
*10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	156	1	690	3	N	-0-			35

HARLAN, R. K.		WELL #:		16	RRCID ->	247424	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6178 - 6247		
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	388	1	1734	3	N	5			11
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	309	1	1289	3	N	-0-			11
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	311	1	1461	3	N	-0-	5	1	6
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	286	1	1348	3	N	4			10
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	510	1	1959	3	N	2	6	1	6
*10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	446	1	2036	3	N	-0-			6

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	237	1	1027	3	N	3		7
06	1260 N	736	-0-	-524	-0-	145	1	591	3	N	-0-		7
07	1302 N	728	-0-	-574	-0-	130	1	598	3	N	-0-	3 1	4
08	1271 N	455	-0-	-816	-0-	81	1	371	3	N	3		7
09	750 N	520	-0-	-230	-0-	109	1	410	3	N	1	4 1	4
10	713 N	580	-0-	-133	-0-	106	1	474	3	N	-0-		4
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366													
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	251	1	892	3	N	-0-		-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	292	1	977	3	N	-0-		-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	192	1	753	3	N	-0-		-0-
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	303	1	1213	3	N	-0-		-0-
09	870 N	831	-0-	-39	-0-	194	1	637	3	N	-0-		-0-
10	899 N	714	-0-	-185	-0-	147	1	567	3	N	-0-		-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368													
05	3100 N	3205	-0-	105	328	713	1	2492	3	N	-0-		-0-
06	3985 X	3657	-0-	-328	-0-	853	1	2804	3	N	-0-		-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	712	1	2754	3	N	-0-		-0-
08	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	743	1	2941	3	N	-0-		-0-
09	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	846	1	2746	3	N	-0-		-0-
*10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	740	1	2819	3	N	-0-		-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1
08	T. A.	24	-0-	24	24	2	3	22	9	Y	20		21
09	T. A.	3	-0-	3	27	1	1	2	3	Y	-0-		21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-		21
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403													
05	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	401	1	1405	3	N	3		8
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	410	1	1353	3	N	-0-		8
07	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	362	1	1404	3	N	-0-	3 1	5
08	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	569	1	2256	3	N	3	1 8	7
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	650	1	2116	3	N	1	4 1	4
*10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	495	1	1889	3	N	-0-		4

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. MARRS MCLEAN UNIT		//CONT.// //CONT.//		25146 230 886261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO					
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
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259992	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 6271 - 6542						
05		264 N	264	-0-	-0-	58 7	199 3	Y	6	13	1			8
06		974 N	974	-0-	-0-	227 9	738 3	Y	8					16
07		341 N	50	-0-	-291	9 8	33 3	Y	7	15	1			8
08		279 N	139	-0-	-140	25 15	99 3	Y	14	1	8			21
09		1007 N	1007	-0-	-0-	234 17	756 3	Y	15	19	1			17
10		62 N	17	-0-	-45	2 7	8 3	Y	6	14	1			9
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 260006	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 6239 - 6505						
05		1147 N	453	-0-	-694	99 14	340 3	Y	13	30	1			19
06		1530 N	1163	-0-	-367	270 19	874 3	Y	17					36
07		1364 N	612	-0-	-752	122 24	466 3	Y	22	39	1			19
08		541 N	541	-0-	-0-	103 37	401 3	Y	34					53
09		1170 N	1030	-0-	-140	243 8	779 3	Y	7	31	1			29
*10		1070 N	1070	-0-	-0-	224 7	839 3	Y	6	21	1			14
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 261622	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6344 - 6418						
05		4456 X	4456	-0-	-0-	969 3	3484 3	Y	3	11	1			7
06		3510 X	2928	-0-	-582	667 7	2254 3	Y	6					13
07		4034 X	4034	-0-	-0-	811 10	3213 3	Y	9	15	1			7
08		4154 X	3618	-0-	-536	712 23	2883 3	Y	21					28
09		4020 X	2647	-0-	-1373	607 26	2014 3	Y	24	27	1			25
10		4154 X	2568	-0-	-1586	518 33	2017 3	Y	30	33	1			22
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 263312	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 6305 - 6577						
05		5053 X	2754	-0-	-2299	578 14	2162 3	Y	13	25	1			16
06		4890 X	2487	-0-	-2403	546 19	1922 3	Y	17					33
07		3937 X	2243	-0-	-1694	447 13	1783 3	Y	12	30	1			15
08		3255 X	2487	-0-	-768	476 31	1980 3	Y	28	1	8			42
09		2730 X	2308	-0-	-422	521 13	1774 3	Y	12	28	1			26
10		2759 X	2529	-0-	-230	502 13	2014 3	Y	12	23	1			15

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	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	260	1	945	3	N	11	84 1 55
						12	9					
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	1058	1	3611	3	N	14	69
						15	9					
07	930 X	439	-0-	-491	-0-	82	1	336	3	N	19	59 1 29
						21	9					
08	930 X	602	-0-	-328	-0-	97	1	460	3	N	41	70
						45	9					
09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	350	1	1352	3	N	35	55 1 50
						39	9					
*10	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	301	1	1382	3	N	63	67 1 46
						69	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	Y	19	41
06	2520 X	2221	-0-	-299	-0-	2209	3	12	9	Y	11	28 1 24
07	2604 X	2244	-0-	-360	-0-	2237	3	7	9	Y	6	30
08	2604 X	2142	-0-	-462	-0-	2138	3	4	9	Y	4	34
09	2220 X	2072	-0-	-148	-0-	2068	3	4	9	Y	4	38
*10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2463	3	9	9	Y	8	31 1 15

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037592	COMPL. DATE	11/11/1965	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11933 - 12129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

BORCHERS, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	064760	COMPL. DATE	12/11/1968	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2100 - 2500
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUBOSE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	144639	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12024 - 12126
05	8897 X	6510	-0-	-2387	-0-	6446	3	64	9	Y	58	145
06	8610 X	5048	-0-	-3562	-0-	5022	3	26	9	Y	24	92 1 77
07	8246 X	4788	-0-	-3458	-0-	4773	3	15	9	Y	14	91
08	8246 X	4645	-0-	-3601	-0-	4635	3	10	9	Y	9	100
09	7980 X	4360	-0-	-3620	-0-	4352	3	8	9	Y	7	107
10	6510 X	4090	-0-	-2420	-0-	4073	3	17	9	Y	15	82 1 40

OIL AND GAS DIVISION

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195										
CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998			TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125			
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
05		5177 X	5110	-0-	-67	-0-	5059 3	51 9	Y		46			103
06		5520 X	5066	-0-	-454	-0-	5040 3	26 9	Y		24	70 1		57
07		5704 X	5525	-0-	-179	-0-	5505 3	20 9	Y		18			75
08		5704 X	5191	-0-	-513	-0-	5181 3	10 9	Y		9			84
09		5520 X	5022	-0-	-498	-0-	5012 3	10 9	Y		9			93
*10		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6283 3	25 9	Y		23	78 1		38

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			
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
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	22 1	962 3	N		247	5 0	372 1	387
							272 9							
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	17 1	743 3	N		194	3 0	379 1	199
							213 9							
07		694 X	694	-0-	-0-	-0-	9 1	465 3	N		200	4 0	175 1	220
							220 9							
*08		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	22 1	1218 3	N		232	4 0	274 1	174
							255 9							
09		877 X	877	-0-	-0-	-0-	12 1	669 3	N		178	4 0	195 1	153
							196 9							
*10		810 X	810	-0-	-0-	-0-	12 1	658 3	N		127	2 0	119 1	159
							140 9							

EDWARDS		WELL #:		1H		RRCID -> 260124		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478			
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
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		360	745 1		240
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			240
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			240
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		492	642 1		90
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		60			150
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		327	372 1		105

DILLWORTH		WELL #:		2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291			
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
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	2 1	82 3	N		350	375 1		585
							385 9							
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	N		149	447 1		287
							164 9							
07		318 X	318	-0-	-0-	-0-	3 1	163 3	N		138	178 1		247
							152 9							
*08		106 X	106	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	N		57	96 1		208
							63 9							
09		315 X	315	-0-	-0-	-0-	4 3	311 9	N		283	49 1		442
*10		98 X	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 3	N		-0-	262 1		180

GLADYS WHEELER A		WELL #:		3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045			
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
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N		187	187 1		365
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			365
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N		-0-			365
*08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	17 1	968 3	N		167	324 1		208
							184 9							
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	6 1	315 3	N		277	301 1		184
							305 9							
*10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	5 1	285 3	N		421	383 1		222
							463 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	268484	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11734 -	16876		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

SCARBOROUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	268497	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	13377	PERF.13329 -	18011		
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	80 1	3571 3	N	26	2 0	127 1	83		
06	3630 X	3434	-0-	-196	-0-	29 9	3271 3	N	81	2 0	98 1	64		
07	3968 X	2696	-0-	-1272	-0-	74 1	2642 3	N	2	2 0		64		
*08	3968 X	3694	-0-	-274	-0-	89 9	3597 3	N	28	1 0		91		
09	3840 X	3331	-0-	-509	-0-	52 1	3258 3	N	11	1 0		101		
10	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	2 9	3188 3	N	54	1 0	107 1	47		
						1 4								
						61 1								
						12 9								
						59 1								
						59 9								

WK GU 8		WELL #:		1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	10158	PERF.10803 -	15404		
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	N	16	1 0		325		
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	18 9	22 3	N	-0-	188 1		137		
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	1 1		N	3			140		
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	63 3	N	-0-			140		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			140		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			145		

HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	269628	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13130 -	16537		
05	6355 X	6280	-0-	-75	-0-	137 1	6143 3	N	-0-			212		
06	5820 X	5346	-0-	-474	-0-	119 1	5227 3	N	-0-			212		
07	6727 X	4997	-0-	-1730	-0-	97 1	4900 3	N	-0-			212		
*08	6727 X	4082	-0-	-2645	-0-	74 1	4007 3	N	-0-			212		
09	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	1 4		N	-0-			212		
10	6293 X	5005	-0-	-1288	-0-	91 1	4914 3	N	-0-			212		

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID ->	269630	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	11701	PERF.12000 -	15962		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87 1		170		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
WK GU 9		WELL #:		1H	RRCID ->	269632	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	11000	-	15554
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	93 1	4169 3	N	416	1 0	563 1		207
06		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	101 4	458 9	N	294	371 1			130
07		5146 X	854	-0-	-4292	-0-	72 1	3145 3	N	22				152
*08		5146 X	1879	-0-	-3267	-0-	172 4	323 9	N	161				313
09		4980 X	2141	-0-	-2839	-0-	14 1	771 3	N	122	273 1			162
10		4836 X	2445	-0-	-2391	-0-	45 4	24 9	N	283	280 1			165
							28 1	1578 3	N					
							96 4	177 9	N					
							34 1	1847 3	N					
							126 4	134 9	N					
							36 1	1965 3	N					
							133 4	311 9	N					

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID ->	269922	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	12141	-	16788
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				185
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				185
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				185
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57				242
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				242
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				242

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	270029	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	12946	-	19008
05		5177 X	4902	-0-	-275	-0-	107 1	4792 3	N	3	3 0			233
06		5010 X	2743	-0-	-2267	-0-	3 9	2669 3	N	11	1 0			243
07		5983 X	4837	-0-	-1146	-0-	62 1	4741 3	N	2	2 0			243
*08		5983 X	2295	-0-	-3688	-0-	12 9	2256 3	N	1	1 0			243
09		5790 X	5286	-0-	-504	-0-	94 1	5189 3	N	1	1 0			243
10		4898 X	4182	-0-	-716	-0-	2 9	4105 3	N	1	1 0			243
							38 1		N					
							1 9		N					
							96 1		N					
							1 9		N					
							76 1		N					
							1 9		N					

ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270052	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12218	PERF.	12817	-	19033
05		3131 X	3083	-0-	-48	-0-	64 1	2872 3	N	134	12 0	187 1		143
06		3030 X	2852	-0-	-178	-0-	147 9	2672 3	N	109	6 0	128 1		118
07		4247 X	2986	-0-	-1261	-0-	60 1	2530 3	N	369	9 0	276 1		202
*08		4247 X	2263	-0-	-1984	-0-	120 9	2051 3	N	157	5 0	182 1		172
09		4110 X	818	-0-	-3292	-0-	50 1	781 3	N	21	4 0	86 1		103
10		3069 X	2017	-0-	-1052	-0-	406 9	1799 3	N	167	2 0	181 1		87
							39 1		N					
							173 9		N					
							14 1		N					
							23 9		N					
							34 1		N					
							184 9		N					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
DANNELL C														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 085408														
WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	4410	-0-	1310	1310	78	1	3485	3	N	770	937	1	526
						847	9							
06	3000 N	3887	-0-	887	2197	64	1	2830	3	N	903	1226	1	203
						993	9							
07	3100 N	1495	-0-	-1605	592	14	1	705	3	N	705	685	1	223
						776	9							
*08	2883 X	1034	-0-	-1849	-0-	9	1	554	3	N	428	531	1	120
						471	9							
09	2790 X	1270	-0-	-1520	-0-	15	1	775	3	N	436	446	1	110
						480	9							
10	2883 X	1908	-0-	-975	-0-	24	1	1275	3	N	554	511	1	153
						609	9							

EDWARDS B														
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	66	1	2959	3	N	418	7	0	388
						460	9							
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2476	3	N	363	4	0	291
						399	9							
07	4278 X	2646	-0-	-1632	-0-	45	1	2289	3	N	284	5	0	291
						312	9							
*08	4278 X	2713	-0-	-1565	-0-	43	1	2354	3	N	286	3	0	197
						1	4	315	9					
09	4140 X	2528	-0-	-1612	-0-	42	1	2251	3	N	214	3	0	311
						235	9							
10	3472 X	204	-0-	-3268	-0-	3	1	153	3	N	44	3	0	176
						48	9							

DILWORTH														
WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			181
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	182	1	114
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			131
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

LOWRY UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILWORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	571	727	1	410
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	3	227	9	N	206	474	1	142
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	523	3	298	9	N	271	366	1	47
*08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2318	3	435	9	N	395	277	1	165
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1798	3	459	9	N	417	381	1	201
*10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1522	3	470	9	N	427	544	1	84

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #:	6H	ASSOCIATED RRCID -> 271562	CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 10740	PERF.11374 - 15825		CNTY: KARNES
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	875	3	N	55	89	1	441
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	61	9							
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	12	3	99	9	N	90	187	1	344
						25	1	1299	3	N	182	269	1	257
						200	9							
*08	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	49	1	2726	3	N	239	1	0	92
						1	4	263	9					403
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	3	N	254	1	0	413
						279	9							243
*10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	11	1	619	3	N	134	137	1	240
						147	9							

BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID -> 271743	COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 11179	PERF.11605 - 17500		
05	DLQ G-10	3026	-0-	3026	12883	63	1	2818	3	Y	132	6	0	184
						145	9							134
06	DLQ G-10	2477	-0-	2477	15360	54	1	2381	3	Y	38	5	0	117
						42	9							50
07	17547 X	2187	-0-	-15360	-0-	42	1	2124	3	Y	19	7	0	21
						21	9							41
*08	3038 X	2041	-0-	-997	-0-	36	1	1955	3	Y	45	4	0	33
						50	9							49
09	2940 X	2176	-0-	-764	-0-	40	1	2132	3	Y	4	3	0	10
						4	9							40
10	3038 X	2015	-0-	-1023	-0-	36	1	1961	3	Y	16	4	0	25
						18	9							27

BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID -> 271745	COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 11176	PERF.11575 - 17526		
05	DLQ G-10	20720	-0-	20720	86851	447	1	19922	3	Y	318	40	0	88
						1	4	350	9					282
06	DLQ G-10	16647	-0-	16647	103498	366	1	16123	3	Y	143	22	0	247
						1	4	157	9					156
07	121457 X	17959	-0-	-103498	-0-	343	1	17477	3	Y	126	33	0	66
						139	9							183
*08	24304 X	13366	-0-	-10938	-0-	237	1	12841	3	Y	262	17	0	150
						288	9							278
09	22470 X	21749	-0-	-721	-0-	394	1	21323	3	Y	29	16	0	58
						32	9							233
10	20708 X	18599	-0-	-2109	-0-	334	1	18095	3	Y	154	24	0	148
						1	4	169	9					215

DILWORTH				WELL #:	15H	RRCID -> 271794	COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11128	PERF.11557 - 18665		
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	317	317	1	597
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			597
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	4923	3	744	9	N	676	838	1	435
*08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3034	3	1136	9	N	1033	743	1	725
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2204	3	67	9	N	61	549	1	237
*10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1407	3	469	9	N	426	334	1	329

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 5H		RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12041 - 18116				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	403 N	234	-0-	-169	-0-	4	1	160	3	N	64	156	1	321
						70	9							
06	1710 N	47	-0-	-1663	-0-	1	1	25	3	N	19	73	1	267
						21	9							
07	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	20	1	1051	3	N	235	334	1	168
						259	9							
*08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	15	1	875	3	N	161	162	1	167
						177	9							
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	12	1	668	3	N	238	241	1	164
						262	9							
10	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	14	1	759	3	N	256	290	1	130
						282	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12040 - 17424				
05	DLQ G-10	6060	-0-	6060	18128	5853	3	207	4	Y	-0-	37	1	192
06	DLQ G-10	4751	-0-	4751	22879	4726	3	2	4	Y	21	6	0	192
						23	9							
07	24194 X	1315	-0-	-22879	-0-	1302	3	3	4	Y	9	9	0	192
						10	9							
*08	6045 X	1348	-0-	-4697	-0-	1341	3	5	4	Y	2	2	0	192
						2	9							
09	5850 X	1159	-0-	-4691	-0-	1154	3	3	4	Y	2	2	0	192
						2	9							
10	6045 X	1121	-0-	-4924	-0-	1064	3	3	4	Y	49	2	0	239
						54	9							

DILWORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11761 - 16852				
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			441
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1	0	259
07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2	2	0	259
*08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	228	3	277	9	N	252	1	0	510
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1	1	0	510
*10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1	1	0	510

DILWORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 10944		PERF.11371 - 15554				
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	3	2	4	N	205	278	1	138
						226	9							
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	720	3	5	4	N	152	222	1	68
						167	9							
07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	848	3	2	4	N	185	156	1	97
						204	9							
*08	399 X	399	-0-	-0-	-0-	336	3	2	4	N	55	106	1	46
						61	9							
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	367	3	2	4	N	65	59	1	52
						72	9							
*10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	626	3	4	4	N	190	151	1	91
						209	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH			//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
			WELL #:	22H	RRCID ->	273572	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	10942	PERF.11287	- 15815			
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	28 600	3 9	1	4	N	545	472	1	367	
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1348 328	3 9	6	4	N	298	532	1	133	
07	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2062 458	3 9	3	4	N	416	331	1	218	
*08	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	793 273	3 9	4	4	N	248	258	1	208	
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	505 388	3 9	3	4	N	353	281	1	280	
*10	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	774 286	3 9	5	4	N	260	416	1	124	
GLADYS WHEELER A			WELL #:	8H	RRCID ->	273581	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	12038	PERF.12066	- 17049			
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	4 74	1 9	184	3	N	67	132	1	285	
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	27 202	1 9	1277	3	N	184	65	1	404	
07	3100 N	3525	-0-	425	425	57 615	1 9	2853	3	N	559	564	1	399	
*08	1788 N	1363	-0-	-425	-0-	20 223	1 9	1120	3	N	203	1	0	384 1	217
09	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	16 354	1 9	880	3	N	322	316	1	223	
10	1891 X	1148	-0-	-743	-0-	15 294	1 9	839	3	N	267	354	1	136	
DILWORTH			WELL #:	37H	RRCID ->	273584	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	11569	PERF.11813	- 17301			
05	DLQ G-10	1468	-0-	1468	9947	31 63	1 9	1374	3	Y	57			489	
06	DLQ G-10	1888	-0-	1888	11835	33 378	1 9	1477	3	Y	344	658	1	175	
07	14234 X	2399	-0-	-11835	-0-	39 406	1 9	1954	3	Y	369	363	1	181	
*08	3503 X	1849	-0-	-1654	-0-	28 240	1 9	1581	3	Y	218	2	0	274 1	123
09	3390 X	1841	-0-	-1549	-0-	28 297	1 9	1516	3	Y	270	2	0	215 1	176
10	2387 X	1656	-0-	-731	-0-	25 254	1 9	1377	3	Y	231	2	0	306 1	99
BROWN-TRUSTS UNIT 4			WELL #:	2H	RRCID ->	273595	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11456	- 15939			
05	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	327 138	1 4	14625	3	N	35	21	0	374	
06	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	298 53	1 4	12980	3	N	204	19	0	439 1	120
07	13578 X	9360	-0-	-4218	-0-	178 91	1 4	9061	3	N	27	27	0	120	
*08	15128 X	12303	-0-	-2825	-0-	215 74	1 4	11837	3	N	161	16	0	170 1	95
09	14640 X	12308	-0-	-2332	-0-	221 72	1 4	11876	3	N	126	15	0	97 1	109
10	15128 X	14104	-0-	-1024	-0-	252 80	1 4	13612	3	N	145	15	0	119 1	120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	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	
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4765	3	202	9	N	184	4 0	375 1	179
06	3300 X	2699	-0-	-601	-0-	2453	3	246	9	N	224	3 0	213 1	187
07	3751 X	3039	-0-	-712	-0-	3035	3	4	9	N	4	4 0		187
*08	4960 X	4490	-0-	-470	-0-	4393	3	97	9	N	88	2 0	97 1	176
09	4800 X	4766	-0-	-34	-0-	4213	3	553	9	N	503	2 0	551 1	126
10	4960 X	3978	-0-	-982	-0-	3838	3	140	9	N	127	4 0	129 1	120

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	3	308	9	N	280	302 1		441
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	383 1		282
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	177 1		251
*08	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	513	3	535	9	N	486	1 0	371 1	365
09	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	984	3	666	9	N	605	1 0	799 1	170
*10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	81	3	317	9	N	288	2 0	294 1	162

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

05	DLQ G-10	1253	-0-	1253	7540	25	1	1100	3	Y	116	4 0	145 1	87
						128	9							
06	DLQ G-10	1010	-0-	1010	8550	21	1	912	3	Y	70	2 0	119 1	36
						77	9							
07	3000 N	1090	-0-	-1910	6640	19	1	970	3	Y	92	3 0	58 1	67
						101	9							
*08	3100 N	1220	-0-	-1880	4760	19	1	1088	3	Y	103	2 0	94 1	74
						113	9							
09	3000 N	1261	-0-	-1739	3021	21	1	1148	3	Y	84	2 0	95 1	61
						92	9							
*10	3100 N	831	-0-	-2269	752	14	1	753	3	Y	58	2 0	87 1	30
						64	9							

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			205

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	74	85 1		213
						81	9							
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	23	1	1089	3	N	152	48 1		317
						167	9							
07	3100 N	3402	-0-	302	302	54	1	2740	3	N	553	475 1		395
						608	9							
*08	1963 N	1661	-0-	-302	-0-	24	1	1366	3	N	246	1 0	380 1	260
						271	9							
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	18	1	960	3	N	334	1 0	363 1	230
						367	9							
10	2480 X	1532	-0-	-948	-0-	22	1	1181	3	N	299	377 1		152
						329	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER 'B'		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER 'B'		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
		WELL #: 8H		RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283							
05	DLQ	G-10	3497	-0-	3497	19764	3370	3	127	4	Y	-0-	122	1		635	
06	DLQ	G-10	4017	-0-	4017	23781	4004	3	2	4	Y	10	5	0	49 1	591	
07	24935	X	1154	-0-	-23781	-0-	1142	3	3	4	Y	8	8	0		591	
*08	1829	X	1197	-0-	-632	-0-	1191	3	4	4	Y	2	2	0		591	
09	1770	X	1004	-0-	-766	-0-	999	3	3	4	Y	2	2	0		591	
10	1829	X	979	-0-	-850	-0-	924	3	3	4	Y	47	1	0		637	

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377							
05	DLQ	G-10	4868	-0-	4868	20729	4708	3	160	4	Y	-0-	25	1		125	
06	DLQ	G-10	4182	-0-	4182	24911	4169	3	2	4	Y	10	5	0	10 1	120	
07	26079	X	1168	-0-	-24911	-0-	1156	3	3	4	Y	8	8	0		120	
*08	2139	X	1175	-0-	-964	-0-	1169	3	4	4	Y	2	2	0		120	
09	2070	X	982	-0-	-1088	-0-	977	3	3	4	Y	2	2	0		120	
10	2139	X	917	-0-	-1222	-0-	862	3	2	4	Y	48	1	0		167	

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154							
05	DLQ	G-10	5520	-0-	5520	14343	4330	3	149	4	Y	946	762	1		192	
06	DLQ	G-10	4215	-0-	4215	18558	3311	3	2	4	Y	820	4	0	831 1	177	
07	20559	X	2001	-0-	-18558	-0-	914	3	2	4	Y	986	6	0	968 1	189	
*08	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1085	9	4	4	Y	564	2	0	638 1	113	
09	3150	X	1795	-0-	-1355	-0-	1017	3	3	4	Y	748	1	0	631 1	229	
10	3255	X	1559	-0-	-1696	-0-	620	9	823	9	Y	606	1	0	658 1	176	

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 275159		COMPL. DATE 06/25/2014				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214							
05	DLQ	G-10	4897	-0-	4897	16032	4170	3	141	4	Y	533	715	1		108	
06	DLQ	G-10	3844	-0-	3844	19876	3300	3	2	4	Y	493	4	0	491 1	106	
07	21527	X	1651	-0-	-19876	-0-	542	9	2	4	Y	668	6	0	640 1	128	
*08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	914	3	3	4	Y	507	1	0	532 1	102	
09	1410	X	1210	-0-	-200	-0-	735	9	2	4	Y	362	1	0	352 1	111	
10	1457	X	1080	-0-	-377	-0-	899	3	2	4	Y	296	1	0	320 1	86	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408													
DILWORTH			WELL #:	35H	RRCID ->	275878	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	11448	PERF.	12168	-	16900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
05	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	7900	451	1	1173	3	Y	201	205	1	118		
06	DLQ	G-10	2081	-0-	2081	9981	221	9	1443	3	Y	137	204	1	51		
07	12064	X	2083	-0-	-9981	-0-	151	9	1484	3	Y	135	140	1	46		
*08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	450	1	1328	3	Y	71	1	0	90	1	26
09	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	149	9	1186	3	Y	131	1	0	109	1	47
10	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	491	1	1306	3	Y	135	1	0	132	1	49
							78	9									
							578	1									
							144	9									
							479	1									
							149	9									
FORREST WHEELER 'B'			WELL #:	5H	RRCID ->	275895	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11566	PERF.	12129	-	16975			
05	DLQ	G-10	775	-0-	775	2526	250	3	227	4	Y	271	445	1	555		
06	DLQ	G-10	98	-0-	98	2624	298	9	91	9	Y	83	389	1	249		
07	2873	X	249	-0-	-2624	-0-	7	3	32	4	Y	-0-			249		
*08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	217	3	22	4	Y	438	1	0	535	1	151
09	1050	X	893	-0-	-157	-0-	1109	3	8	4	Y	228	1	0	274	1	104
*10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	482	9	58	4	Y	365	289	1			180
							634	3									
							251	9									
							529	3									
							402	9									
DILWORTH			WELL #:	33H	RRCID ->	276345	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	11586	PERF.	11976	-	18984			
*01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-			80		
02	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	12	1	19	3	Y	-0-			80		
03	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	1276	2	1	1175	3	Y	62	3	0	139		
04	DLQ	G-10	8287	-0-	8287	9563	68	9	6481	3	Y	621	3	0	552	1	205
05	DLQ	G-10	3831	-0-	3831	13394	1123	1	2675	3	Y	404	12	0	199	1	398
06	DLQ	G-10	535	-0-	535	13929	683	9	522	3	Y	10	1	0	337	1	70
07	20011	X	6082	-0-	-13929	-0-	712	1	4290	3	Y	734	1	0	593	1	210
08	6913	X	4657	-0-	-2256	-0-	444	9	807	9	Y	612	603	1			219
09	6690	X	1837	-0-	-4853	-0-	2890	1	316	3	Y	126	271	0			74
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	673	9			Y	NO RPT					74
							139	9									
DILWORTH			WELL #:	31H	RRCID ->	276678	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	11665	-	18830			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			218		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			218		

 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

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

 DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

05	DLQ G-10	4594	-0-	4594	22180	67	1	4235	3	Y	265	7	0	347	1	187
						292	9									
06	DLQ G-10	2650	-0-	2650	24830	48	1	2482	3	Y	109	3	0	240	1	53
						120	9									
07	28270 X	3440	-0-	-24830	-0-	95	1	3202	3	Y	130	5	0	140	1	38
						143	9									
*08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	140	1	3974	3	Y	336	4	0	307	1	63
						370	9									
09	4230 X	3617	-0-	-613	-0-	145	1	3116	3	Y	324	4	0	330	1	53
						356	9									
10	4371 X	4302	-0-	-69	-0-	118	1	3859	3	Y	295	3	0	249	1	96
						325	9									

 GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

05	4929 X	1099	-0-	-3830	-0-	35	1	857	3	N	177	8	0	307	1	86
						12	4									
06	4770 X	2066	-0-	-2704	-0-	108	1	1694	3	N	216	1	0	257	1	44
						26	4									
07	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	555	1	7144	3	N	824	1	0	481	1	386
						137	4									
*08	5022 X	4892	-0-	-130	-0-	386	1	3527	3	N	799	7	0	1065	1	113
						100	4									
09	4860 X	4009	-0-	-851	-0-	390	1	3257	3	N	232	7	0	138	1	200
						107	4									
10	8153 X	3362	-0-	-4791	-0-	366	1	2731	3	N	149	5	0	213	1	131
						101	4									

 EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

05	3813 X	1606	-0-	-2207	-0-	1429	3	177	9	Y	161	1	0	74	1	246
06	3690 X	523	-0-	-3167	-0-	258	3	265	9	Y	241	326	1			161
07	2387 X	1362	-0-	-1025	-0-	1362	3			Y	-0-					161
*08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2507	3	175	9	Y	159	163	1			157
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2270	3	372	9	Y	338	356	1			139
*10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2026	3	205	9	Y	186	178	1			147

 EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	49	3	6	9	Y	5	112	1			135
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	39	3	40	9	Y	36	147	1			24
07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					24
*08	59 X	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	24	1			3
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	38	3	15	9	Y	14	11	1			6
*10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	6	1			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 13H		RRCID -> 278054		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633								
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
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					223
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

STS C NORTH UNIT X		WELL #: 12H		RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885								
*01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
*02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156				
05	4309 X	2195	-0-	-2114	-0-	93 1	1722 3	N	318	5 0	351 1	159
06	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	30 4	350 9					
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	647 1	9954 3	N	1116	5 0	1041 1	229
*08	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	144 4	1228 9					
09	6330 X	5492	-0-	-838	-0-	569 1	6680 3	N	468	7 0	474 1	216
10	6541 X	5143	-0-	-1398	-0-	132 4	515 9					
						534 1	4707 3	N	763	9 0	863 1	107
						138 4	839 9					
						528 1	4527 3	N	270	8 0	136 1	233
						140 4	297 9					
						566 1	4166 3	N	235	7 0	254 1	207
						152 4	259 9					

WK GU 11		WELL #: 1H		RRCID -> 285449		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080				
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	10 1	420 3	N	272	3 0	286 1	613
06	1320 N	582	-0-	-738	-0-	299 9						
07	1364 N	40	-0-	-1324	-0-	5 1	232 3	N	314	477 1		450
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	345 9						
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	N	1	1 0		450
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1 9						
						12 1	747 3	N	411	1 0	458 1	402
						452 9						
						35 1	1897 3	N	865	1 0	859 1	407
						952 9						
						5 1	248 3	N	121	2 0	109 1	417
						133 9						

 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	3	N	298	2	0	577 1	377
							328	9								
06	2670 X	952	-0-	-1718	-0-	-0-	11	1	497	3	N	404	1	0	352 1	428
							444	9								
07	2759 X	1000	-0-	-1759	-0-	-0-	15	1	753	3	N	211	1	0	298 1	340
							232	9								
*08	2759 X	1038	-0-	-1721	-0-	-0-	14	1	784	3	N	218	1	0	285 1	272
							240	9								
09	2010 X	558	-0-	-1452	-0-	-0-	9	1	501	3	N	44	1	0		315
							48	9								
10	1674 X	706	-0-	-968	-0-	-0-	11	1	598	3	N	88	96	1		307
							97	9								

 DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				296

 DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

05	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	N	48				288
							53	9								
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1753	3	N	417	493	1		212
							459	9								
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2733	3	N	541	488	1		265
							595	9								
*08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2323	3	N	324	3	0	402 1	184
							1	4	356	9						
09	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2028	3	N	344	2	0	301 1	225
							378	9								
*10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2024	3	N	352	2	0	424 1	151
							387	9								

 STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				457
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	N	210	1	0	442 1	224
							231	9								
07	682 N	298	-0-	-384	-0-	-0-	5	1	251	3	N	38	1	0		261
							42	9								
*08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	N	333	353	1		241
							366	9								
09	660 N	219	-0-	-441	-0-	-0-	2	1	118	3	N	90	87	1		244
							99	9								
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	288	3	N	-0-				244

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	RRCID ->	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	COMPL. DATE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

					285717		07/04/2014				
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	79 1 189 9	3525 3	N	172		461
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	27 1 563 9	1183 3	N	512	713 1	260
07	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	31 1 406 9	1587 3	N	369	448 1	181
*08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	2591 3	N	372	3 0 339 1	211
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	35 1 374 9	1878 3	N	340	3 0 327 1	221
*10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	32 1 397 9	1745 3	N	361	2 0 425 1	155

WK ACE UNIT 1					285731		08/24/2012				
05	1582 N	1122	-0-	-460	-0-	18 1 303 9	801 3	N	275	4 0 91 1	603
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	22 1 260 9	942 3	N	236	1 0 713 1	125
07	2542 X	347	-0-	-2195	-0-	25 3	322 9	N	293	1 0 184 1	233
*08	2542 X	761	-0-	-1781	-0-	9 1 268 9	484 3	N	244	380 1	97
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	121	136 1	82
10	1271 X	710	-0-	-561	-0-	7 1 320 9	383 3	N	291	161 1	212

WK UNIT 15					285749		06/28/2013				
05	2139 X	1078	-0-	-1061	-0-	19 1 212 9	847 3	N	193	1 0 188 1	452
06	2070 X	74	-0-	-1996	-0-	5 3	69 9	N	63	188 1	327
07	2139 X	886	-0-	-1253	-0-	13 1 202 9	671 3	N	184	368 1	143
*08	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	29 1 516 9	1597 3	N	469	364 1	248
09	1170 X	808	-0-	-362	-0-	12 1 125 9	671 3	N	114		362
10	899 N	463	-0-	-436	-0-	5 1 179 9	279 3	N	163	295 1	230

EDWARDS					286553		05/24/2019				
05	DLQ G-10	24998	-0-	24998	93259	22902 3	2096 9	Y	1905	1905 0	19
06	DLQ G-10	22330	-0-	22330	115589	20361 3	1969 9	Y	1790	1790 0	19
07	131034 X	15445	-0-	-115589	-0-	12592 3	2853 9	Y	2594	2594 0	19
*08	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	21853 3	1970 9	Y	1791	1765 0	45
09	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	22298 3	1796 9	Y	1633	1633 0	45
10	22289 X	21454	-0-	-835	-0-	19240 3	2214 9	Y	2013	2013 0	45

EDWARDS					286812		05/24/2019				
05	DLQ G-10	22989	-0-	22989	88517	19230 3	3759 9	Y	3417	3417 0	33
06	DLQ G-10	21925	-0-	21925	110442	18375 3	3550 9	Y	3227	3227 0	33
07	125875 X	15433	-0-	-110442	-0-	10289 3	5144 9	Y	4676	4676 0	33
*08	20367 X	16306	-0-	-4061	-0-	13597 3	2709 9	Y	2463	2437 0	59
09	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	17788 3	2482 9	Y	2256	2256 0	59
10	20367 X	18586	-0-	-1781	-0-	14678 3	3908 9	Y	3553	3553 0	59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
EDWARDS				WELL #:	9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	12013	PERF.11938	-	19183
M	O	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	
05	DLQ	G-10	23830	-0-	23830	94592	21007	3	2823	9	Y	2566	2566	0	22
06	DLQ	G-10	21514	-0-	21514	116106	18827	3	2687	9	Y	2443	2443	0	22
07		138540 X	22434	-0-	-116106	-0-	18540	3	3894	9	Y	3540	3540	0	22
*08		20491 X	17944	-0-	-2547	-0-	15498	3	2446	9	Y	2224	2198	0	48
09		19830 X	18916	-0-	-914	-0-	16679	3	2237	9	Y	2034	2034	0	48
10		20491 X	16635	-0-	-3856	-0-	13917	3	2718	9	Y	2471	2471	0	48

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11797	PERF.12048	-	17865
05	DLQ	G-10	20312	-0-	20312	71967	17291	3	3021	9	Y	2746	2746	0	85
06	DLQ	G-10	15090	-0-	15090	87057	12617	3	2473	9	Y	2248	2248	0	85
07		104429 X	17372	-0-	-87057	-0-	13787	3	3585	9	Y	3259	3258	0	86
*08		18693 X	15789	-0-	-2904	-0-	13176	3	2613	9	Y	2375	2374	0	87
09		18090 X	14013	-0-	-4077	-0-	11508	3	2505	9	Y	2277	2197	0	47
10		18693 X	12662	-0-	-6031	-0-	10257	3	2405	9	Y	2186	2184	0	49

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	7H	RRCID ->	287854	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	11696	PERF.12118	-	17895
05	DLQ	G-10	20241	-0-	20241	66195	17748	3	2493	9	Y	2266	2266	0	75
06	DLQ	G-10	13076	-0-	13076	79271	11433	3	1643	9	Y	1494	1494	0	75
07		93462 X	14191	-0-	-79271	-0-	11808	3	2383	9	Y	2166	2165	0	76
*08		15748 X	13571	-0-	-2177	-0-	11310	3	2261	9	Y	2055	2054	0	77
09		15240 X	11634	-0-	-3606	-0-	9467	3	2167	9	Y	1970	1901	0	41
10		15748 X	11243	-0-	-4505	-0-	9129	3	2114	9	Y	1922	1921	0	42

CALLON (EAGLE FORD) LLC				124805											
MORRILL UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.11500	-	18818
05		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	527	1	3210	3	N	454	528	1	176
							499	9							
06		4230 X	4174	-0-	-56	-0-	510	1	3149	3	N	468	360	1	283
							515	9							
07		4371 X	2578	-0-	-1793	-0-	341	1	1974	3	N	239	354	1	168
							263	9							
08		4371 X	182	-0-	-4189	-0-	17	1	165	3	N	-0-			168
09		4170 X	3199	-0-	-971	-0-	274	1	2680	3	N	223	176	1	215
							245	9							
10		4309 X	3330	-0-	-979	-0-	273	1	2640	3	N	379	535	1	58
							417	9							

BARGER RANCH A UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	290720	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	7920	PERF. 7936	-	14075
05		10199 X	2575	-0-	-7624	-0-	467	1	1496	3	N	556	515	1	158
							612	9							
06		9870 X	2422	-0-	-7448	-0-	447	1	1431	3	N	481	509	1	130
							15	4	529	9					
07		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	459	1	1479	3	N	526	516	1	140
							579	9							
08		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	468	1	1691	3	N	596	654	1	82
							17	4	656	9					
*09		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	449	1	1548	3	N	462	342	1	202
							508	9							
*10		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	459	1	1383	3	N	475	507	1	170
							523	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES			
CALLON (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 124805													
ERCPC MINERALS		WELL #: 12H			RRCID -> 290817			COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 W	8586	-0-	8586	503517	1890	1	4763	3	Y	1618	1523	1		193
06	0 W	8458	-0-	8458	511975	2076	1	4585	3	Y	1554	1603	1	2 8	142
07	0 W	7707	-0-	7707	519682	2192	1	3975	3	Y	1209	1184	1	3 8	164
08	0 W	7382	-0-	7382	527064	1963	1	4044	3	Y	1215	1289	1	2 8	88
*09	534036 X	6972	-0-	-527064	-0-	1900	1	3669	3	Y	1268	1203	1	3 8	150
10	8742 X	6515	-0-	-2227	-0-	1395	9	1825	1	Y	1118	1131	1	3 8	134
						1230	9								
RATHJEN A UNIT		WELL #: A 1H			RRCID -> 290820			COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	1641	-0-	1641	1641	600	1	643	3	Y	359	364	0		53
10	14B2 EXT	1658	-0-	1658	3299	648	1	595	3	Y	377	374	0	1 8	55
						415	9								
RATHJEN A UNIT		WELL #: B 4H			RRCID -> 290821			COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	803	-0-	803	803	383	1	1	4	Y	381	387	0		53
10	14B2 EXT	1544	-0-	1544	2347	419	9	434	1	Y	508	499	0	1 8	61
						559	9								
RATHJEN B UNIT		WELL #: A 1H			RRCID -> 290822			COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211			
05	0 W	1994	-0-	1994	783561	627	1	708	3	Y	599	629	0		85
06	0 W	1669	-0-	1669	785230	570	1	443	3	Y	593	606	0		72
07	0 W	1503	-0-	1503	786733	4	4	652	9	Y	527	502	0	1 8	96
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	786733	571	1	347	3	Y	-0-				96
09	0 W	1422	-0-	1422	788155	5	4	580	9	Y	507	512	0		69
10	0 W	1213	-0-	1213	789368	2	4	558	9	Y	546	541	0	1 8	73
						523	1	89	3	Y					
						601	9								
SMITH A UNIT		WELL #: A 1H			RRCID -> 290824			COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC SMITH B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: B 3H	RRCID -> 290825	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 7952	PERF. 8509	- 12982								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 W	1739	-0-	1739	1739	192	1	1137	3	Y	353	335	0		55
						22	4	388	9						
10	0 W	1645	-0-	1645	3384	187	1	1077	3	Y	346	352	0		49
						381	9								
SMITH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290832	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8790	- 12894							
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 W	1074	-0-	1074	1074	112	1	559	3	Y	356	304	0		52
						392	9								
10	0 W	1090	-0-	1090	2164	123	1	623	3	Y	313	319	0		46
						344	9								
BRIDWELL LIMITED UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290833	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH 8057	PERF. 8516	- 13894							
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 W	2133	-0-	2133	2133	388	1	1320	3	Y	386	332	0	1 8	53
						425	9								
10	0 W	2024	-0-	2024	4157	394	1	1226	3	Y	367	347	0	1 8	72
						404	9								
CENIZO RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 290834	COMPL. DATE 12/05/2011	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 7550	- 12101							
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 W	1147	-0-	1147	1147	138	1	733	3	Y	251	285	1		88
						276	9								
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1147					Y	NO RPT				88
CENIZO RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 290835	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 7369	PERF. 7500	- 12051							
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 W	1979	-0-	1979	1979	269	1	1434	3	Y	251	163	1		88
						276	9								
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1979					Y	NO RPT				88

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
				WELL #:	14H	RRCID -> 290891	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8201 - 14822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 W	8873	-0-	8873	590540	2012 1	5072 3	163 4	1626 9	Y	1478	1530	1		176
06	0 W	8567	-0-	8567	599107	2159 1	4765 3	91 4	1552 9	Y	1411	1457	1	1 8	129
07	0 W	8195	-0-	8195	607302	2219 1	4024 3	213 4	1739 9	Y	1581	1381	1	3 8	197
*08	615032 X	7730	-0-	-607302	-0-	1986 1	4090 3	38 4	1616 9	Y	1469	1557	1	3 8	106
*09	9030 X	6644	-0-	-2386	-0-	1803 1	3482 3	1351 9		Y	1228	1186	1	3 8	145
*10	8866 X	6660	-0-	-2206	-0-	1801 1	3406 3	1444 9		Y	1313	1297	1	3 8	158
TALBUTT TRUST C				WELL #:	6H	RRCID -> 290893	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	8119 - 14569				
05	29574 X	6164	-0-	-23410	-0-	141 1	5755 3	126 4	142 9	Y	129	141	0		24
06	28620 X	7940	-0-	-20680	-0-	129 1	7579 3	93 4	139 9	Y	126	130	0		20
07	29574 X	5753	-0-	-23821	-0-	128 1	5483 3	42 4	100 9	Y	91	93	0		18
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
*09	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	117 1	5547 3	135 9		Y	123	132	0		16
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16
BRIDWELL LIMITED UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 290899	COMPL. DATE 10/01/2013	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	8422 - 13956				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	1271	-0-	1271	1271	212 1	655 3	404 9		Y	367	325	0	1 8	41
10	14B2 EXT	1234	-0-	1234	2505	224 1	638 3	372 9		Y	338	320	0	1 8	58
IRVIN WEST				WELL #:	16H	RRCID -> 290906	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935 - 14043				
05	121520 X	2012	-0-	-119508	-0-	725 1	558 2	89 4	640 9	Y	582	571	0	6 8	17
06	117600 X	-0-	-0-	-117600	-0-					Y	1	18	0		-0-
07	121520 X	1805	-0-	-119715	-0-	182 1	919 2	60 4	644 9	Y	585	492	0	90 1	2
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	98 1	622 3	44 4	1702 9	Y	1547	1544	0		5
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: B 1H		RRCID -> 290946		COMPL. DATE 01/02/2013				TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	34230 X	295	-0-	-33935	-0-	55 1	57 2	Y	166	118 0						158
						183 9										
*12	35371 X	803	-0-	-34568	-0-	161 1	389 2	Y	230	252 0						136
						253 9										
*01	35371 X	1103	-0-	-34268	-0-	232 1	605 2	Y	242	244 0						134
						266 9										
*02	31948 X	602	-0-	-31346	-0-	145 1	271 2	Y	162	173 0						123
						8 4	178 9									
*03	35371 X	550	-0-	-34821	-0-	116 1	172 2	Y	211	201 0						133
						30 4	232 9									
*04	34230 X	548	-0-	-33682	-0-	93 1	158 2	Y	254	247 0						140
						18 4	279 9									
*05	35371 X	459	-0-	-34912	-0-	79 1	119 2	Y	226	215 0						151
						12 4	249 9									
*06	34230 X	566	-0-	-33664	-0-	123 1	179 2	Y	182	218 0						115
						64 4	200 9									
*07	35371 X	325	-0-	-35046	-0-	58 1	31 2	Y	184	161 0						138
						34 4	202 9									
*08	296 X	296	-0-	-0-	-0-	71 1	95 2	Y	118	256 0						-0-
						130 9										
*09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	121 1	253 3	Y	229	192 0						37
						252 9										
*10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	133 1	263 3	Y	179	187 0						29
						197 9										

JASIK				WELL #: 40H		RRCID -> 290951		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228				
*11	39720 X	1614	-0-	-38106	-0-	46 1	1071 2	Y	422	406 0	25 8					5
						33 4	464 9									
*12	41044 X	1669	-0-	-39375	-0-	46 1	1088 2	Y	426	421 0	3 8					7
						66 4	469 9									
*01	41044 X	1712	-0-	-39332	-0-	50 1	1139 2	Y	462	461 0	2 8					6
						15 4	508 9									
*02	37072 X	1428	-0-	-35644	-0-	45 1	967 2	Y	359	356 0	1 8					8
						21 4	395 9									
*03	41044 X	1803	-0-	-39241	-0-	50 1	1253 2	Y	438	438 0	1 8					7
						18 4	482 9									
*04	39720 X	1369	-0-	-38351	-0-	44 1	949 2	Y	340	339 0						8
						2 4	374 9									
*05	41044 X	1520	-0-	-39524	-0-	56 1	1117 2	Y	315	319 0						4
						347 9										
*06	39720 X	1566	-0-	-38154	-0-	56 1	1187 2	Y	293	293 0						4
						1 4	322 9									
*07	41044 X	1646	-0-	-39398	-0-	58 1	1270 2	Y	252	251 0						5
						41 4	277 9									
*08	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	48 1	1235 2	Y	239	237 0						7
						263 9										
*09	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	46 1	1120 3	Y	243	244 0	1 8					5
						267 9										
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH B UNIT													//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
													WELL #: B 2H		RRCID ->	290953	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8364 - 13565
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE										
*11	33000 X	1657	-0-	-31343	-0-	356 1	1097 2	Y	185	144 0		185										
						204 9																
*12	34100 X	2125	-0-	-31975	-0-	475 1	1397 2	Y	230	255 0		160										
						253 9																
*01	34100 X	2045	-0-	-32055	-0-	458 1	1316 2	Y	246	248 0		158										
						271 9																
*02	30800 X	1993	-0-	-28807	-0-	497 1	1145 2	Y	292	295 0		155										
						30 4																
*03	34100 X	2263	-0-	-31837	-0-	565 1	1222 2	Y	264	256 0		163										
						186 4																
*04	33000 X	2260	-0-	-30740	-0-	470 1	1272 2	Y	358	348 0		173										
						124 4																
*05	34100 X	2401	-0-	-31699	-0-	487 1	1401 2	Y	361	341 0		193										
						116 4																
*06	33000 X	1730	-0-	-31270	-0-	405 1	817 2	Y	227	275 0		145										
						258 4																
*07	34100 X	2240	-0-	-31860	-0-	441 1	923 2	Y	327	276 0		196										
						516 4																
*08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	400 1	1152 2	Y	189	385 0		-0-										
						1 4																
*09	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	266 1	700 3	Y	304	247 0		57										
						334 9																
*10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	257 1	622 3	Y	249	259 0	1 8	46										
						274 9																

BRIDWELL LIMITED UNIT													WELL #: 3H		RRCID ->	290964	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8520 - 13261
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
*09	0 W	742	-0-	742	742	221 1	242 3	Y	254	222 0		32										
						279 9																
10	0 W	725	-0-	725	1467	232 1	258 3	Y	214	204 0		42										
						235 9																

LIBERATORE RANCH A UNIT													WELL #: C 1H		RRCID ->	290971	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8402 - 15277
*11	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	451 1	2512 2	Y	489	496 0	1 8	90										
						5 4																
*12	3844 X	3566	-0-	-278	-0-	482 1	2471 2	Y	557	547 0		100										
						613 9																
*01	3844 X	3147	-0-	-697	-0-	445 1	2099 2	Y	543	567 0	1 8	75										
						6 4																
*02	3472 X	2542	-0-	-930	-0-	391 1	1395 2	Y	498	412 0		161										
						208 4																
*03	3844 X	2893	-0-	-951	-0-	416 1	1881 2	Y	542	591 0		112										
						596 9																
*04	3720 X	3121	-0-	-599	-0-	409 1	2020 2	Y	611	639 0		84										
						20 4																
*05	3844 X	3340	-0-	-504	-0-	437 1	2287 2	Y	560	539 0		105										
						616 9																
*06	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	419 1	2302 2	Y	554	581 0		78										
						609 9																
*07	3844 X	3001	-0-	-843	-0-	413 1	2084 2	Y	458	457 0		79										
						504 9																
08	14B2 EXT	3173	-0-	3173	3173	420 1	2228 2	Y	467	546 0		-0-										
						11 4																
09	14B2 EXT	3273	-0-	3273	6446	418 1	2231 3	Y	567	504 0	1 8	62										
						624 9																
10	14B2 EXT	3110	-0-	3110	9556	429 1	2155 3	Y	478	497 0		43										
						526 9																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC LIBERATORE RANCH A UNIT			//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
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
WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417												
*11	3720 X	1919	-0-	-1801	-0-	230 1	1175 2	Y	465	473 0	1 8	84
						2 4	512 9					
*12	3844 X	1931	-0-	-1913	-0-	241 1	1136 2	Y	504	495 0		93
						554 9						
*01	3844 X	1796	-0-	-2048	-0-	225 1	973 2	Y	541	562 0	1 8	71
						3 4	595 9					
*02	3472 X	1644	-0-	-1828	-0-	230 1	769 2	Y	481	396 0		156
						116 4	529 9					
*03	3844 X	1837	-0-	-2007	-0-	257 1	1092 2	Y	444	495 0		105
						488 9						
*04	3720 X	2024	-0-	-1696	-0-	255 1	1185 2	Y	520	548 0		77
						12 4	572 9					
*05	3844 X	2039	-0-	-1805	-0-	257 1	1256 2	Y	478	460 0		95
						526 9						
*06	3720 X	2115	-0-	-1605	-0-	253 1	1306 2	Y	505	529 0		71
						556 9						
*07	3844 X	1832	-0-	-2012	-0-	243 1	1139 2	Y	409	409 0		71
						450 9						
08	14B2 EXT	1986	-0-	1986	1986	258 1	1284 2	Y	398	469 0		-0-
						6 4	438 9					
09	14B2 EXT	2004	-0-	2004	3990	242 1	1204 3	Y	507	450 0	1 8	56
						558 9						
10	14B2 EXT	1879	-0-	1879	5869	247 1	1153 3	Y	435	452 0		39
						479 9						

ARNOLD A UNIT			WELL #: 10H RRCID -> 290976		COMPL. DATE 06/25/2012			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847				
*11	0 W	2681	-0-	2681	539241	29 1	2073 2	Y	526	529 0		7
						579 9						
*12	0 W	2583	-0-	2583	541824	31 1	1949 2	Y	548	548 0		7
						603 9						
*01	0 W	2760	-0-	2760	544584	31 1	1907 2	Y	747	740 0		14
						822 9						
*02	0 W	2220	-0-	2220	546804	22 1	1528 2	Y	609	606 0		17
						670 9						
*03	0 W	2584	-0-	2584	549388	31 1	1693 2	Y	782	784 0		15
						860 9						
*04	0 W	2702	-0-	2702	552090	30 1	1786 2	Y	805	808 0		12
						886 9						
*05	0 W	3389	-0-	3389	555479	30 1	2490 2	Y	790	785 0		17
						869 9						
*06	0 W	2528	-0-	2528	558007	30 1	1854 2	Y	585	588 0		14
						644 9						
*07	0 W	2341	-0-	2341	560348	31 1	1621 2	Y	626	620 0	1 8	19
						689 9						
*08	0 W	2861	-0-	2861	563209	31 1	1951 2	Y	799	800 0		18
						879 9						
09	0 W	1406	-0-	1406	564615	30 1	901 3	Y	432	439 0		11
						475 9						
10	0 W	1348	-0-	1348	565963	26 1	856 3	Y	424	424 0		11
						466 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC IRVIN WEST				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #: 18H	RRCID -> 290977	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH	8858	PERF. 9049	- 14213			
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		
*05	81871 X	3073	-0-	-78798	-0-	1277 1 156 4	982 2 658 9	Y	598	586 0	5 8	18	
*06	79230 X	2648	-0-	-76582	-0-	592 1 197 4	1099 2 760 9	Y	691	659 0		50	
*07	81871 X	2447	-0-	-79424	-0-	208 1 69 4	1048 2 1122 9	Y	1020	901 0	165 1	3	
*08	409 X	409	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	11 3 395 9	Y	359	361 0		1	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	

ARNOLD A UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 290978	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 8176	- 12799		
*11	0 W	5452	-0-	5452	635984	29 1 620 9	4803 2	Y	564	569 0		8
*12	0 W	5818	-0-	5818	641802	31 1 673 9	5114 2	Y	612	611 0		9
*01	0 W	5781	-0-	5781	647583	31 1 663 9	5087 2	Y	603	600 0		12
*02	0 W	4458	-0-	4458	652041	23 1 554 9	3881 2	Y	504	501 0		15
*03	0 W	5339	-0-	5339	657380	31 1 444 9	4864 2	Y	404	411 0		8
*04	0 W	4988	-0-	4988	662368	30 1 285 9	4673 2	Y	259	263 0		4
*05	0 W	5417	-0-	5417	667785	29 1 268 9	5120 2	Y	244	243 0		5
*06	0 W	5514	-0-	5514	673299	29 1 1 4	5156 2	Y	298	296 0		7
*07	0 W	5748	-0-	5748	679047	29 1 342 9	5377 2	Y	311	308 0		10
*08	0 W	6100	-0-	6100	685147	31 1 886 9	5183 2	Y	805	797 0		18
09	0 W	6001	-0-	6001	691148	30 1 891 9	5080 3	Y	810	808 0		20
10	0 W	5102	-0-	5102	696250	26 1 671 9	4405 3	Y	610	614 0		16

LIBERATORE RANCH B UNIT				WELL #: B 3H	RRCID -> 290982	COMPL. DATE 11/23/2013	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8546	- 12418		
*11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	322 1 233 9	981 2	Y	212	164 0		82
*12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	126 1 226 9	275 2	Y	205	236 0		51
*01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	55 1 240 9	51 2	Y	218	221 0		48
*02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	7 2	Y	139	152 0		35
*03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	60 1 10 4	40 2	Y	193	184 0		44
*04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	170 1 39 4	385 2	Y	290	281 0		53
*05	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	196 1 42 4	486 2	Y	282	267 0		68
*06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	187 1 108 4	324 2	Y	232	273 0		27
*07	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	259 1 286 4	499 2	Y	224	195 0		56
*08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	270 1 1 4	733 2	Y	198	254 0		-0-
*09	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	327 1 316 9	890 3	Y	287	242 0		45
*10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	349 1 233 9	885 3	Y	212	221 0	1 8	35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ERCP MINERALS		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
ERCP MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 290984		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8257 - 13182						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	7435	-0-	7435	317095	1684	1	4243	3	Y	1247	1265	1			149
						136	4	1372	9							
06	0 W	6529	-0-	6529	323624	1616	1	3567	3	Y	1162	1204	1	1	8	106
						68	4	1278	9							
07	0 W	5809	-0-	5809	329433	1565	1	2838	3	Y	1142	1090	1	3	8	155
						150	4	1256	9							
08	338045 X	8612	-0-	-329433	-0-	2273	1	4682	3	Y	1467	1513	1	3	8	106
						43	4	1614	9							
09	9060 X	7284	-0-	-1776	-0-	2021	1	3904	3	Y	1227	1185	1	3	8	145
						1350	9									
10	7440 X	6592	-0-	-848	-0-	1843	1	3486	3	Y	1140	1145	1	3	8	137
						1254	9									
ERCP MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 290985		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 8197 - 14155						
05	0 W	2672	-0-	2672	352842	518	1	1307	3	Y	732	769	1			87
						42	4	805	9							
06	0 W	2601	-0-	2601	355443	538	1	1190	3	Y	773	789	1	1	8	70
						23	4	850	9							
07	0 W	2634	-0-	2634	358077	619	1	1122	3	Y	758	723	1	2	8	103
						59	4	834	9							
08	360382 X	2305	-0-	-358077	-0-	477	1	983	3	Y	760	806	1	2	8	55
						9	4	836	9							
09	3660 X	1952	-0-	-1708	-0-	418	1	807	3	Y	659	634	1	2	8	78
						725	9									
10	2697 X	2536	-0-	-161	-0-	588	1	1112	3	Y	757	742	1	2	8	91
						833	9									
TALBUTT TRUST		WELL #: A 1H		RRCID -> 291188		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8025 - 12127						
*11	4440 X	2025	-0-	-2415	-0-	111	1	1412	2	Y	375	430	0	1	8	369
						89	4	413	9							
*12	4588 X	1641	-0-	-2947	-0-	95	1	1285	2	Y	220	274	0			315
						19	4	242	9							
*01	4588 X	2004	-0-	-2584	-0-	85	1	1417	2	Y	443	391	0			367
						15	4	487	9							
*02	4144 X	547	-0-	-3597	-0-	82	1	444	2	Y	19	94	0			292
						21	9									
*03	4588 X	1171	-0-	-3417	-0-	73	1	854	2	Y	222	194	0			320
						244	9									
*04	4440 X	1633	-0-	-2807	-0-	54	1	1344	2	Y	214	188	0			346
						235	9									
*05	4588 X	664	-0-	-3924	-0-	49	1	502	2	Y	91	132	0			305
						13	4	100	9							
*06	4440 X	63	-0-	-4377	-0-	63	1			Y	-0-	17	0			288
*07	4588 X	1595	-0-	-2993	-0-	69	1	1042	2	Y	400	319	0	1	8	368
						44	4	440	9							
*08	4588 X	2065	-0-	-2523	-0-	102	1	1766	2	Y	77	445	0			-0-
						112	4	85	9							
*09	4440 X	2285	-0-	-2155	-0-	102	1	1621	3	Y	396	433	0			52
						436	9									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
CALLON (EAGLE FORD) LLC		//CONT.// 124805														
TALBUTT TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 291190		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297								
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
*11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5516 X	-0-	-0-	-5516	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEAL LEHMAN A UNIT		WELL #: 200H		RRCID -> 291229		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585					
*11	0 W	2429	-0-	2429	228609	400 1	733 2	Y	1178	1184	0	1 8	15
						1296 9							
*12	0 W	3283	-0-	3283	231892	542 1	1352 2	Y	1263	1256	0	2 8	20
						1389 9							
*01	0 W	2339	-0-	2339	234231	369 1	728 2	Y	1129	1129	0	2 8	18
						1242 9							
*02	0 W	2024	-0-	2024	236255	309 1	655 2	Y	949	933	0	1 8	33
						16 4	1044 9						
*03	0 W	2243	-0-	2243	238498	357 1	720 2	Y	1060	1066	0		27
						1166 9							
*04	0 W	2025	-0-	2025	240523	337 1	620 2	Y	971	969	0	1 8	28
						1068 9							
*05	0 W	2065	-0-	2065	242588	354 1	651 2	Y	964	964	0	1 8	27
						1060 9							
*06	0 W	2035	-0-	2035	244623	349 1	748 2	Y	853	862	0	2 8	16
						938 9							
*07	0 W	2027	-0-	2027	246650	355 1	686 2	Y	896	895	0	1 8	16
						986 9							
*08	0 W	2077	-0-	2077	248727	366 1	731 2	Y	891	889	0	1 8	17
						980 9							
09	0 W	1814	-0-	1814	250541	353 1	664 3	Y	724	727	0		17
						796 9							
10	14B2 EXT	2143	-0-	2143	252684	361 1	665 3	Y	1015	1001	0	1 8	30
						1117 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC WEST PENA A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
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
WEST PENA A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291251	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 7703	PERF. 8027 - 15258					
05	0 W	4227	-0-	4227	655571	374 1 426 4	2681 2 746 9	Y	678	679 0		13
06	0 W	4676	-0-	4676	660247	450 1 569 4	2939 2 718 9	Y	653	652 0	1 8	13
07	0 W	5615	-0-	5615	665862	503 1 582 4	3812 2 718 9	Y	653	652 0	2 8	12
08	0 W	5437	-0-	5437	671299	479 1 331 4	3855 2 772 9	Y	702	701 0		13
09	0 W	4709	-0-	4709	676008	526 1 531 9	3513 3	Y	483	484 0		10
*10	680637 X	4629	-0-	-676008	-0-	580 1 549 9	3424 3	Y	499	493 0		16

WEST PENA A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291252	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 7663	PERF. 8189 - 15172					
05	28489 X	3630	-0-	-24859	-0-	333 1 379 4	2386 2 532 9	Y	484	488 0		10
06	27570 X	3785	-0-	-23785	-0-	366 1 463 4	2389 2 567 9	Y	515	514 0		11
07	28489 X	4037	-0-	-24452	-0-	359 1 416 4	2724 2 538 9	Y	489	490 0	1 8	9
08	28489 X	4073	-0-	-24416	-0-	361 1 249 4	2904 2 559 9	Y	508	508 0		9
09	27570 X	4491	-0-	-23079	-0-	502 1 499 9	3357 3	Y	454	453 0		9
*10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	583 1 509 9	3443 3	Y	463	458 0		14

CONNELL-WRIGHT A UNIT		WELL #: 150H		RRCID -> 291253	COMPL. DATE 10/25/2017	TOTAL DEPTH 8302	PERF. 8661 - 15899					
*11	0 W	1791	-0-	1791	290684	87 1 707 9	997 2	Y	643	642 0	1 8	18
*12	0 W	1897	-0-	1897	292581	125 1 670 9	1102 2	Y	609	606 0	1 8	20
*01	0 W	2794	-0-	2794	295375	321 1 810 9	1663 2	Y	736	730 0	2 8	24
*02	0 W	1236	-0-	1236	296611	157 1 459 9	620 2	Y	417	421 0	1 8	19
*03	0 W	3464	-0-	3464	300075	652 1 550 9	2262 2	Y	500	494 0	1 8	24
*04	0 W	1308	-0-	1308	301383	229 1 144 9	935 2	Y	131	148 0	1 8	6
*05	0 W	2312	-0-	2312	303695	344 1 575 9	1393 2	Y	523	512 0		17
*06	0 W	6468	-0-	6468	310163	1219 1 802 9	4447 2	Y	729	715 0	1 8	30
*07	0 W	7082	-0-	7082	317245	1506 1 701 9	4875 2	Y	637	643 0		24
*08	0 W	4126	-0-	4126	321371	736 1 617 9	2773 2	Y	561	560 0	3 8	22
09	0 W	2437	-0-	2437	323808	438 1 499 9	1500 3	Y	454	460 0	1 8	15
10	0 W	3036	-0-	3036	326844	415 1 745 9	1876 3	Y	677	661 0	2 8	29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC CONNELL-WRIGHT A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 163H		RRCID -> 291254		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	0 W	14976	-0-	14976	318078	1039	1	11873	2	Y	1876	1871	0	4 8	51
						2064	9								
*12	0 W	8925	-0-	8925	327003	700	1	6155	2	Y	1882	1866	0	5 8	62
						2070	9								
*01	0 W	6382	-0-	6382	333385	706	1	3657	2	Y	1835	1835	0	3 8	59
						2019	9								
*02	0 W	5029	-0-	5029	338414	671	1	2674	2	Y	1531	1521	0	2 8	67
						1684	9								
*03	0 W	5180	-0-	5180	343594	794	1	2755	2	Y	1483	1479	0	1 8	70
						1631	9								
*04	0 W	5076	-0-	5076	348670	641	1	2618	2	Y	1652	1647	0	3 8	72
						1817	9								
*05	0 W	9448	-0-	9448	358118	1544	1	6259	2	Y	1495	1522	0		45
						1645	9								
*06	0 W	6967	-0-	6967	365085	1191	1	4346	2	Y	1300	1294	0	1 8	50
						1430	9								
*07	0 W	5659	-0-	5659	370744	944	1	3057	2	Y	1507	1501	0		56
						1658	9								
*08	0 W	4627	-0-	4627	375371	633	1	2385	2	Y	1463	1460	0	2 8	57
						1609	9								
09	0 W	4285	-0-	4285	379656	695	1	2380	3	Y	1100	1120	0	1 8	36
						1210	9								
10	0 W	3940	-0-	3940	383596	475	1	2147	3	Y	1198	1181	0	1 8	52
						1318	9								

BROWN TRUST		WELL #: 202H		RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417					
05	0 W	5092	-0-	5092	388485	729	1	2345	2	Y	1732	1738	0	2 8	15
						113	4	1905	9						
06	0 W	3477	-0-	3477	391962	353	1	1338	2	Y	1565	1564	0	5 8	11
						64	4	1722	9						
07	0 W	4741	-0-	4741	396703	663	1	2254	2	Y	1640	1637	0	3 8	11
						20	4	1804	9						
08	0 W	4786	-0-	4786	401489	754	1	2086	2	Y	1677	1669	0	4 8	15
						101	4	1845	9						
09	0 W	4568	-0-	4568	406057	917	1	2063	3	Y	1323	1329	0		5
						1455	9								
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	406057					Y	NO RPT				5

BROWN TRUST		WELL #: 29H		RRCID -> 291263		COMPL. DATE 05/25/2019				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810					
05	0 W	5333	-0-	5333	379128	1050	1	3377	2	Y	675	675	0		5
						163	4	743	9						
06	0 W	3967	-0-	3967	383095	727	1	2759	2	Y	317	320	0		2
						132	4	349	9						
07	0 W	3230	-0-	3230	386325	670	1	2277	2	Y	239	239	0		2
						20	4	263	9						
08	0 W	3877	-0-	3877	390202	803	1	2222	2	Y	676	672	0		6
						108	4	744	9						
09	0 W	3556	-0-	3556	393758	695	1	1564	3	Y	1087	1087	0		4
						1196	9								
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	393758					Y	NO RPT				4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC CONNELL-WRIGHT B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 152H		RRCID -> 291264		COMPL. DATE 10/30/2017				TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*11	0 W	4924	-0-	4924	241075	290	1	3313	2	Y	1201	1192	0	2 8 31
						1321	9							
*12	0 W	5286	-0-	5286	246361	407	1	3580	2	Y	1181	1172	0	3 8 37
						1299	9							
*01	0 W	2512	-0-	2512	248873	265	1	1376	2	Y	792	803	0	2 8 24
						871	9							
*02	0 W	2033	-0-	2033	250906	274	1	1092	2	Y	606	604	0	2 8 24
						667	9							
*03	0 W	2795	-0-	2795	253701	454	1	1576	2	Y	695	685	0	1 8 33
						765	9							
*04	0 W	3845	-0-	3845	257546	578	1	2364	2	Y	821	816	0	1 8 37
						903	9							
*05	0 W	2716	-0-	2716	260262	353	1	1432	2	Y	846	857	0	26
						931	9							
*06	0 W	2510	-0-	2510	262772	351	1	1281	2	Y	798	792	0	1 8 31
						878	9							
*07	0 W	2322	-0-	2322	265094	377	1	1219	2	Y	660	666	0	25
						726	9							
*08	0 W	1514	-0-	1514	266608	186	1	702	2	Y	569	570	0	2 8 22
						626	9							
09	0 W	1847	-0-	1847	268455	270	1	924	3	Y	594	595	0	1 8 20
						653	9							
10	0 W	1507	-0-	1507	269962	145	1	657	3	Y	641	632	0	1 8 28
						705	9							

CONNELL-WRIGHT B UNIT		WELL #: 151H		RRCID -> 291265		COMPL. DATE 10/29/2017				TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880				
*11	0 W	1017	-0-	1017	272386	49	1	561	2	Y	370	366	0	1 8 11
						407	9							
*12	0 W	363	-0-	363	272749	24	1	210	2	Y	117	123	0	1 8 4
						129	9							
*01	0 W	1250	-0-	1250	273999	168	1	870	2	Y	193	187	0	4 8 6
						212	9							
*02	0 W	7314	-0-	7314	281313	1279	1	5104	2	Y	846	808	0	8 8 36
						931	9							
*03	0 W	10023	-0-	10023	291336	2026	1	7031	2	Y	878	871	0	2 8 41
						966	9							
*04	0 W	8561	-0-	8561	299897	1510	1	6173	2	Y	798	801	0	3 8 35
						878	9							
*05	0 W	4877	-0-	4877	304774	764	1	3097	2	Y	924	930	0	29
						1016	9							
*06	0 W	6983	-0-	6983	311757	1299	1	4739	2	Y	859	852	0	2 8 34
						945	9							
*07	0 W	7425	-0-	7425	319182	1563	1	5061	2	Y	728	733	0	1 8 28
						801	9							
*08	0 W	5644	-0-	5644	324826	989	1	3727	2	Y	844	833	0	6 8 33
						928	9							
09	0 W	4822	-0-	4822	329648	898	1	3073	3	Y	774	777	0	5 8 25
						851	9							
10	0 W	4347	-0-	4347	333995	623	1	2815	3	Y	826	809	0	7 8 35
						909	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	5079	-0-	5079	614552	213 1	3831 3	49 4	986 9	Y	896	863 0				121
06	0 W	4089	-0-	4089	618641	166 1	3082 3	72 4	769 9	Y	699	774 0				46
07	0 W	4364	-0-	4364	623005	164 1	3385 3	815 9		Y	741	745 0				42
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	623005					Y	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	623005					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	623005					Y	NO RPT					-0-

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

05	29884 X	5017	-0-	-24867	-0-	468 1	3350 2	532 4	667 9	Y	606	609 0				18
06	28920 X	4341	-0-	-24579	-0-	434 1	2837 2	549 4	521 9	Y	474	475 0				17
07	29884 X	4987	-0-	-24897	-0-	452 1	3429 2	523 4	583 9	Y	530	529 0	1 8			17
08	29884 X	4955	-0-	-24929	-0-	449 1	3610 2	310 4	586 9	Y	533	532 0				18
09	28920 X	4778	-0-	-24142	-0-	533 1	3561 3	543 9		Y	494	492 0				10
*10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	613 1	3617 3	575 9		Y	523	517 0				16

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	585 1	4190 2	666 4	1024 9	Y	931	933 0				16
06	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	567 1	3706 2	718 4	1029 9	Y	935	935 0				16
07	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	509 1	3857 2	589 4	1012 9	Y	920	921 0	1 8			14
08	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	498 1	4007 2	344 4	1042 9	Y	947	946 0				15
*09	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	775 1	5178 3	917 9		Y	834	832 0				17
10	14B2 EXT	6122	-0-	6122	6122	733 1	4328 3	965 9		Y	877	867 0				27

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

05	19251 X	2367	-0-	-16884	-0-	156 1	1117 2	178 4	916 9	Y	833	835 0				16
06	18630 X	2106	-0-	-16524	-0-	149 1	974 2	189 4	794 9	Y	722	724 0				14
07	19251 X	2152	-0-	-17099	-0-	144 1	1092 2	167 4	749 9	Y	681	683 0				12
08	19251 X	3682	-0-	-15569	-0-	288 1	2317 2	199 4	878 9	Y	798	796 0				14
09	18630 X	4546	-0-	-14084	-0-	487 1	3253 3	677 9		Y	615	615 0				12
*10	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	851 1	5026 3	794 9		Y	722	711 0				23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	32457 X	2384	-0-	-30073	-0-	205 1	1466 2	233 4	480 9	Y	436	442 0			14
06	31410 X	2021	-0-	-29389	-0-	177 1	1155 2	224 4	465 9	Y	423	423 0			14
07	32457 X	1462	-0-	-30995	-0-	101 1	765 2	117 4	479 9	Y	435	435 0			14
08	32457 X	1751	-0-	-30706	-0-	126 1	1017 2	87 4	521 9	Y	474	473 0			15
09	31410 X	1565	-0-	-29845	-0-	143 1	956 3	428 9		Y	389	388 0			8
*10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	247 1	1457 3	452 9		Y	411	406 0			13

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

*11	0 W	3378	-0-	3378	488313	1015 1	1502 2	38 4	823 9	N	748	756 0			13
*12	0 W	1355	-0-	1355	489668	411 1	677 2	5 4	262 9	N	238	248 0			3
*01	0 W	3059	-0-	3059	492727	749 1	1425 2	18 4	867 9	N	788	775 0	1 8		15
*02	0 W	2301	-0-	2301	495028	601 1	924 2	109 4	667 9	N	606	604 0			17
*03	0 W	1956	-0-	1956	496984	634 1	858 2	11 4	453 9	Y	412	415 0			14
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	496984					Y	-0-	14 0			-0-
*05	0 W	2413	-0-	2413	499397	504 1	985 2	1 4	923 9	Y	839	826 0	2 8		11
*06	0 W	2355	-0-	2355	501752	496 1	1287 2	15 4	557 9	Y	506	513 0			4
*07	0 W	2175	-0-	2175	503927	501 1	1181 2	12 4	481 9	Y	437	430 0	1 8		10
*08	0 W	2205	-0-	2205	506132	419 1	1315 2	24 4	447 9	Y	406	412 0			4
09	0 W	681	-0-	681	506813	87 1	141 3	452 9		Y	411	410 0			5
10	14B2 EXT	2013	-0-	2013	508826	274 1	1167 3	550 9		Y	500	498 0			7

JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 W	994	-0-	994	994	152 1	455 3	385 9		Y	350	313 0			37
10	0 W	1209	-0-	1209	2203	192 1	613 3	404 9		Y	367	370 0			34

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

05	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-				-0-
06	19680 X	-0-	-0-	-19680	-0-					N	-0-				-0-
07	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-				-0-
08	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					N	-0-				-0-
09	19680 X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
 ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 W	1294	-0-	1294	483319	237	1	279	2	N	701	704	0	15
						7	4	771	9					
*12	0 W	1667	-0-	1667	484986	369	1	542	2	N	684	687	0	12
						4	4	752	9					
*01	0 W	3184	-0-	3184	488170	719	1	1359	2	N	990	981	0	21
						17	4	1089	9					
*02	0 W	3479	-0-	3479	491649	862	1	1351	2	N	1005	996	0	30
						160	4	1106	9					
*03	0 W	4795	-0-	4795	496444	1453	1	2059	2	Y	1142	1132	0	40
						27	4	1256	9					
*04	0 W	3441	-0-	3441	499885	778	1	1470	2	Y	1052	1077	0	15
						36	4	1157	9					
*05	0 W	3650	-0-	3650	503535	810	1	1648	2	Y	1082	1081	0	16
						2	4	1190	9					
*06	0 W	3454	-0-	3454	506989	660	1	1773	2	Y	909	916	0	9
						21	4	1000	9					
*07	0 W	3092	-0-	3092	510081	660	1	1605	2	Y	736	728	0	17
						17	4	810	9					
*08	0 W	2861	-0-	2861	512942	480	1	1539	2	Y	740	749	0	8
						28	4	814	9					
09	0 W	2568	-0-	2568	515510	324	1	1388	3	Y	768	767	0	9
						845	9							
10	0 W	2523	-0-	2523	518033	282	1	1207	3	Y	919	915	0	13
						1011	9							

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

*11	0 W	5590	-0-	5590	395593	1805	1	2744	2	N	883	887	0	16
						70	4	971	9					
*12	0 W	5397	-0-	5397	400990	1801	1	3044	2	N	482	491	0	7
						22	4	530	9					
*01	0 W	4881	-0-	4881	405871	1381	1	2729	2	N	670	664	0	13
						34	4	737	9					
*02	0 W	4151	-0-	4151	410022	1163	1	1849	2	N	836	825	0	24
						219	4	920	9					
*03	0 W	4403	-0-	4403	414425	1421	1	2012	2	Y	858	852	0	30
						26	4	944	9					
*04	0 W	4042	-0-	4042	418467	1058	1	2044	2	Y	809	827	0	12
						50	4	890	9					
*05	0 W	4032	-0-	4032	422499	1039	1	2152	2	Y	763	763	0	12
						2	4	839	9					
*06	0 W	3052	-0-	3052	425551	632	1	1689	2	Y	646	651	0	7
						20	4	711	9					
*07	0 W	3370	-0-	3370	428921	672	1	1646	2	Y	941	925	0	23
						17	4	1035	9					
*08	0 W	3388	-0-	3388	432309	542	1	1767	2	Y	952	965	0	10
						32	4	1047	9					
09	0 W	2822	-0-	2822	435131	347	1	1496	3	Y	879	878	0	11
						967	9							
10	0 W	2507	-0-	2507	437638	270	1	1157	3	Y	962	960	0	13
						1058	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	0 W	2391	-0-	2391	401693	399 1	534 2	14 4	1444 9	N	1313	1304	0		25
*12	0 W	2359	-0-	2359	404052	397 1	585 2	4 4	1373 9	N	1248	1253	0		20
*01	0 W	2327	-0-	2327	406379	362 1	622 2	8 4	1335 9	N	1214	1210	0		24
*02	0 W	2201	-0-	2201	408580	338 1	476 2	56 4	1331 9	N	1210	1200	0		34
*03	0 W	2429	-0-	2429	411009	463 1	594 2	8 4	1364 9	Y	1240	1232	0		42
*04	0 W	1945	-0-	1945	412954	285 1	462 2	11 4	1187 9	Y	1079	1107	0		14
*05	0 W	2222	-0-	2222	415176	352 1	636 2	1 4	1233 9	Y	1121	1120	0		15
*06	0 W	1928	-0-	1928	417104	256 1	579 2	7 4	1086 9	Y	987	993	0		9
*07	0 W	1792	-0-	1792	418896	258 1	526 2	5 4	1003 9	Y	912	900	0	1 8	20
*08	0 W	1889	-0-	1889	420785	231 1	625 2	11 4	1022 9	Y	929	939	0		10
09	0 W	1539	-0-	1539	422324	149 1	475 3	911 9		Y	828	828	0		10
10	0 W	1824	-0-	1824	424148	139 1	519 3	1156 9		Y	1051	1046	0		15

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

05	14136 X	2963	-0-	-11173	-0-	249 1	1783 2	283 4	648 9	Y	589	589	0		13
06	13680 X	2578	-0-	-11102	-0-	224 1	1462 2	283 4	609 9	Y	554	554	0		13
07	14136 X	2050	-0-	-12086	-0-	161 1	1222 2	186 4	481 9	Y	437	439	0	1 8	10
08	14136 X	2530	-0-	-11606	-0-	201 1	1617 2	139 4	573 9	Y	521	519	0		12
09	13680 X	1972	-0-	-11708	-0-	191 1	1277 3	453 9		Y	412	412	0		8
*10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	231 1	1366 3	493 9		Y	448	442	0		14

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

05	0 W	3544	-0-	3544	408122	310 1	2218 2	352 4	664 9	Y	604	604	0		10
06	0 W	3395	-0-	3395	411517	295 1	1928 2	373 4	799 9	Y	726	724	0		12
07	0 W	3236	-0-	3236	414753	266 1	2013 2	307 4	650 9	Y	591	594	0	1 8	8
08	0 W	3704	-0-	3704	418457	301 1	2421 2	208 4	774 9	Y	704	702	0		10
09	0 W	3624	-0-	3624	422081	361 1	2412 3	756 9		Y	687	684	0		14
*10	426338 X	4257	-0-	-422081	-0-	489 1	2886 3	818 9		Y	744	735	0		23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GRAN TORINO A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIESCH A UNIT		WELL #: 20H	RRCID -> 291291	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7990 - 13865
*11	0 W	4854	-0-	4854	550123	200 1 3640 2 Y 922 928 0 14
						1014 9
*12	0 W	4775	-0-	4775	554898	209 1 3782 2 Y 713 715 0 12
						784 9
*01	0 W	4380	-0-	4380	559278	207 1 3522 2 Y 592 591 0 13
						651 9
*02	0 W	4757	-0-	4757	564035	209 1 3841 2 Y 643 635 0 21
						707 9
*03	0 W	5307	-0-	5307	569342	305 1 4149 2 Y 775 778 0 18
						853 9
*04	0 W	4488	-0-	4488	573830	228 1 3283 2 Y 888 890 0 16
						977 9
*05	0 W	4011	-0-	4011	577841	208 1 3093 2 Y 645 645 0 1 8 15
						710 9
*06	0 W	4116	-0-	4116	581957	200 1 3245 2 Y 609 608 0 16
						1 4 670 9
*07	0 W	4629	-0-	4629	586586	208 1 3720 2 Y 637 631 0 2 8 20
						701 9
*08	0 W	4170	-0-	4170	590756	207 1 3433 2 Y 482 491 0 11
						530 9
09	0 W	4148	-0-	4148	594904	200 1 3234 3 Y 649 644 0 16
						714 9
10	0 W	4091	-0-	4091	598995	207 1 3045 3 Y 763 759 0 20
						839 9

MIESCH B UNIT		WELL #: 14H	RRCID -> 291292	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 7568	PERF. 7995 - 13942
*11	0 W	1842	-0-	1842	483745	305 1 876 2 Y 601 608 0 8
						661 9
*12	0 W	3779	-0-	3779	487524	306 1 2345 2 Y 1025 1018 0 15
						1128 9
*01	0 W	5774	-0-	5774	493298	313 1 3943 2 Y 1380 1368 0 27
						1518 9
*02	0 W	5090	-0-	5090	498388	277 1 3412 2 Y 1274 1263 0 38
						1401 9
*03	0 W	1196	-0-	1196	499584	310 1 442 2 Y 404 434 0 8
						444 9
*04	0 W	2214	-0-	2214	501798	323 1 1244 2 Y 588 587 0 9
						647 9
*05	0 W	2040	-0-	2040	503838	309 1 1259 2 Y 429 429 0 9
						472 9
*06	0 W	2711	-0-	2711	506549	315 1 1839 2 Y 506 503 0 12
						557 9
*07	0 W	4831	-0-	4831	511380	314 1 3538 2 Y 890 875 0 27
						979 9
*08	0 W	2342	-0-	2342	513722	310 1 1637 2 Y 359 378 0 8
						395 9
09	0 W	3162	-0-	3162	516884	321 1 2100 3 Y 674 665 0 17
						741 9
10	0 W	1811	-0-	1811	518695	310 1 978 3 Y 475 480 0 12
						523 9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC GARZA B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #:		1H	RRCID ->	291294	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	9427 - 13450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	27962 X	843	-0-	-27119	-0-	286 3	86 4	471 9	Y	428	418 0			95
*06	27060 X	494	-0-	-26566	-0-	296 3	96 4	102 9	Y	93	116 0	2 8		70
*07	27962 X	834	-0-	-27128	-0-	358 3	70 4	406 9	Y	369	370 0	2 8		67
*08	27962 X	821	-0-	-27141	-0-	12 1	300 3	67 4	Y	402	403 0	3 8		63
*09	27060 X	2020	-0-	-25040	-0-	287 1	1361 3	8 4	Y	331	331 0			63
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				63

GARDENDALE E UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	291295	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	8194	PERF.	8600 - 14396		
*05	25203 X	1206	-0-	-23997	-0-	235 1	243 2	16 4	Y	647	645 0	4 8		21
*06	24390 X	1040	-0-	-23350	-0-	190 1	242 2	1 4	Y	552	554 0	3 8		16
*07	25203 X	1408	-0-	-23795	-0-	452 1	300 2	27 4	Y	572	562 0	9 8		17
*08	25203 X	1942	-0-	-23261	-0-	542 1	814 2	586 9	Y	533	527 0	2 8		21
*09	24390 X	1432	-0-	-22958	-0-	376 1	534 3	518 9	Y	471	472 0	2 8		14
*10	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	452 1	626 3	619 9	Y	563	558 0	1 8		18

GARDENDALE E UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	291296	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8690 - 14430		
*05	12462 X	853	-0-	-11609	-0-	31 1	822 9		Y	747	743 0	2 8		16
*06	12060 X	752	-0-	-11308	-0-	30 1	722 9		Y	656	659 0	2 8		11
*07	12462 X	904	-0-	-11558	-0-	125 1	67 2	6 4	Y	642	635 0	6 8		12
*08	12462 X	2394	-0-	-10068	-0-	672 1	1021 2	701 9	Y	637	631 0	1 8		17
*09	12060 X	2351	-0-	-9709	-0-	672 1	988 3	683 9	Y	621	622 0	1 8		19
*10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	634 1	897 3	944 9	Y	858	850 0			27

BROWN TRUST		WELL #:		35H	RRCID ->	291297	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	9422 - 16915		
*05	9145 X	7841	-0-	-1304	-0-	1027 1	3305 2	159 4	Y	3045	3067 0			20
*06	8850 X	6998	-0-	-1852	-0-	847 1	3211 2	153 4	Y	2534	2543 0			11
*07	9145 X	6955	-0-	-2190	-0-	1024 1	3482 2	31 4	Y	2198	2200 0			9
*08	9145 X	6862	-0-	-2283	-0-	1198 1	3312 2	161 4	Y	1992	1988 0			13
*09	8850 X	5762	-0-	-3088	-0-	1190 1	2677 3	1723 9	Y	1566	1573 0			6
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC BURNS RANCH		//CONT.// //CONT.//	27135 700 124805	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
				WELL #: 70H		RRCID -> 291298	COMPL. DATE 10/17/2016	TOTAL DEPTH 7889	PERF. 8235 - 16143										
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0	W	785	-0-	785	785			32	1	Y	649	642	0		7 8	10	
										714	9								
10		0	W	850	-0-	850	1635			37	1	Y	519	519	0		3 8	7	
										571	9								
		MIESCH B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 291299	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7940 - 13818										
*11		0	W	4440	-0-	4440	603665	200	1	3583	2	Y	597	602	0			10	
								657	9										
*12		0	W	4570	-0-	4570	608235	206	1	3632	2	Y	665	664	0			11	
								732	9										
*01		0	W	3955	-0-	3955	612190	207	1	3164	2	Y	531	530	0			12	
								584	9										
*02		0	W	1848	-0-	1848	614038	141	1	1425	2	Y	256	258	0			10	
								282	9										
*03		0	W	101	-0-	101	614139	10	1	91	2	Y	-0-	8	0			2	
*04		0	W	2596	-0-	2596	616735	145	1	1850	2	Y	546	537	0			11	
								601	9										
*05		0	W	4394	-0-	4394	621129	203	1	3665	2	Y	478	476	0		1 8	12	
								526	9										
*06		0	W	4295	-0-	4295	625424	200	1	3597	2	Y	452	451	0		1 8	12	
								1	4	497	9								
*07		0	W	4632	-0-	4632	630056	208	1	3862	2	Y	511	506	0		1 8	16	
								562	9										
*08		0	W	4237	-0-	4237	634293	207	1	3605	2	Y	386	393	0			9	
								425	9										
09		0	W	4002	-0-	4002	638295	200	1	3360	3	Y	402	401	0			10	
								442	9										
10		0	W	3640	-0-	3640	641935	207	1	3012	3	Y	383	383	0			10	
								421	9										
		BROWN TRUST		WELL #: 36H		RRCID -> 291302	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL DEPTH 9411	PERF. 9466 - 17001										
*05		10881	X	8142	-0-	-2739	-0-	1092	1	3513	2	Y	3062	3087	0			23	
								169	4	3368	9								
*06		10530	X	6727	-0-	-3803	-0-	777	1	2946	2	Y	2603	2612	0			14	
								141	4	2863	9								
*07		10881	X	6468	-0-	-4413	-0-	802	1	2728	2	Y	2649	2650	0			13	
								24	4	2914	9								
*08		10881	X	6849	-0-	-4032	-0-	977	1	2702	2	Y	2763	2757	0			19	
								131	4	3039	9								
*09		10530	X	4883	-0-	-5647	-0-	928	1	2086	3	Y	1577	1589	0			6	
								1735	9										
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6	
		BROWN TRUST		WELL #: 38H		RRCID -> 291303	COMPL. DATE 02/11/2020	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9539 - 16629										
*05		10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	1546	1	4973	2	Y	3613	3623	0			24	
								240	4	3974	9								
*06		8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	1064	1	4036	2	Y	3201	3211	0			14	
								193	4	3521	9								
*07		7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	1032	1	3508	2	Y	2867	2869	0			12	
								31	4	3154	9								
*08		5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	818	1	2261	2	Y	2261	2259	0			14	
								110	4	2487	9								
*09		5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	946	1	2128	3	Y	1928	1935	0			8	
								2121	9										
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC ARNOLD C UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
		WELL #: 31H		RRCID -> 291313		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 8272 - 12732					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	0 W	787	-0-	787	528976	266	1	326	2	N	171	178	0		4
						7	4	188	9						
*12	0 W	932	-0-	932	529908	305	1	423	2	N	183	183	0		4
						3	4	201	9						
*01	0 W	862	-0-	862	530770	284	1	389	2	N	167	166	0		5
						5	4	184	9						
*02	0 W	788	-0-	788	531558	258	1	321	2	N	161	159	0		7
						32	4	177	9						
*03	0 W	745	-0-	745	532303	282	1	297	2	Y	147	146	0		8
						4	4	162	9						
*04	0 W	4	-0-	4	532307	2	1	2	2	Y	-0-	5	0		3
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	532307					Y	53	55	0		1
*06	0 W	706	-0-	706	533013	289	1	344	2	Y	62	62	0		1
						5	4	68	9						
*07	0 W	700	-0-	700	533713	234	1	266	2	Y	179	175	0	1 8	4
						3	4	197	9						
*08	0 W	1036	-0-	1036	534749	282	1	365	2	Y	346	346	0		4
						8	4	381	9						
09	0 W	1002	-0-	1002	535751	279	1	337	3	Y	347	347	0		4
						382	9								
10	0 W	958	-0-	958	536709	279	1	251	3	Y	382	381	0		5
						420	9								

BROWN TRUST		WELL #: 33H		RRCID -> 291323		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 9500 - 18151					
*05	45074 X	4070	-0-	-41004	-0-	551	1	1774	2	N	1508	1505	0	1 8	12
						86	4	1659	9						
*06	43620 X	3311	-0-	-40309	-0-	343	1	1302	2	N	1458	1460	0	2 8	8
						62	4	1604	9						
*07	45074 X	3100	-0-	-41974	-0-	356	1	1209	2	N	1385	1385	0	1 8	7
						11	4	1524	9						
*08	45074 X	1809	-0-	-43265	-0-	125	1	346	2	N	1201	1199	0		9
						17	4	1321	9						
*09	43620 X	1300	-0-	-42320	-0-	113	1	255	3	N	833	839	0		3
						916	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291370		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 8041 - 15761					
*11	0 W	4765	-0-	4765	460510	77	1	1792	2	Y	2583	2609	0		29
						55	4	2841	9						
*12	0 W	4061	-0-	4061	464571	83	1	1966	2	Y	1721	1723	0		27
						119	4	1893	9						
*01	0 W	3685	-0-	3685	468256	92	1	2087	2	Y	1344	1335	0	20 8	16
						28	4	1478	9						
*02	0 W	1625	-0-	1625	469881	41	1	887	2	Y	615	616	0	2 8	13
						20	4	677	9						
*03	0 W	1800	-0-	1800	471681	39	1	986	2	Y	692	694	0		11
						14	4	761	9						
*04	0 W	1625	-0-	1625	473306	42	1	898	2	Y	621	619	0		13
						2	4	683	9						
*05	0 W	945	-0-	945	474251	24	1	490	2	Y	392	401	0		4
						431	9								
*06	0 W	789	-0-	789	475040	19	1	410	2	Y	327	326	0		5
						360	9								
*07	0 W	5175	-0-	5175	480215	172	1	3737	2	Y	1041	1025	0		21
						121	4	1145	9						
*08	0 W	7049	-0-	7049	487264	217	1	5613	2	Y	1106	1095	0		32
						2	4	1217	9						
*09	0 W	6855	-0-	6855	494119	223	1	5416	3	Y	1058	1038	0	1 8	19
						1164	9								
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	494119					Y	NO RPT				19

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA B UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 90H		RRCID -> 291396		COMPL. DATE 09/06/2018				TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 W	7504	-0-	7504	499857	1522	1	2714	2	N	2915	2988	0	55
						61	4	3207	9					
*12	0 W	9811	-0-	9811	509668	1720	1	3659	2	N	4008	3996	0	66
						23	4	4409	9				1 8	
*01	0 W	5382	-0-	5382	515050	781	1	1605	2	N	2707	2717	0	55
						18	4	2978	9				1 8	
*02	0 W	4366	-0-	4366	519416	627	1	970	2	N	2427	2410	0	71
						99	4	2670	9				1 8	
*03	0 W	4854	-0-	4854	524270	841	1	1198	2	N	2546	2528	0	89
						14	4	2801	9					
*04	0 W	4791	-0-	4791	529061	663	1	1426	2	N	2429	2484	0	34
						30	4	2672	9					
*05	0 W	3109	-0-	3109	532170	499	1	826	2	N	1621	1629	0	23
						1	4	1783	9				3 8	
*06	0 W	10158	-0-	10158	542328	1347	1	5947	2	N	2548	2546	0	24
						61	4	2803	9				1 8	
*07	0 W	11398	-0-	11398	553726	2058	1	7035	2	N	2036	2010	0	46
						65	4	2240	9				4 8	
*08	0 W	10388	-0-	10388	564114	1708	1	6053	2	N	2292	2313	0	25
						106	4	2521	9					
09	0 W	8747	-0-	8747	572861	1295	1	5614	3	N	1631	1636	0	20
						1794	9							
10	0 W	6808	-0-	6808	579669	988	1	3652	3	N	1907	1901	0	26
						2098	9							

ARNOLD B UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 291424		COMPL. DATE 07/02/2012				TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246			
11	0 W	2068	-0-	2068	702468	29	1	1582	2	Y	415	421	0	8	
						457	9								
12	0 W	1637	-0-	1637	704105	27	1	1152	2	Y	416	415	0	9	
						458	9								
01	0 W	1855	-0-	1855	705960	31	1	1349	2	Y	432	429	0	12	
						475	9								
02	0 W	1442	-0-	1442	707402	23	1	1170	2	Y	226	228	0	10	
						249	9								
03	0 W	1185	-0-	1185	708587	31	1	860	2	Y	267	268	0	9	
						294	9								
04	0 W	913	-0-	913	709500	30	1	598	2	Y	259	261	0	7	
						285	9								
05	0 W	1130	-0-	1130	710630	30	1	832	2	Y	244	243	0	8	
						268	9								
06	0 W	884	-0-	884	711514	28	1	597	2	Y	235	235	0	8	
						259	9								
07	0 W	928	-0-	928	712442	30	1	624	2	Y	249	246	0	11	
						274	9								
08	0 W	1517	-0-	1517	713959	31	1	1199	2	Y	261	266	0	6	
						287	9								
09	0 W	1320	-0-	1320	715279	30	1	1012	3	Y	253	253	0	6	
						278	9								
10	0 W	967	-0-	967	716246	26	1	652	3	Y	263	262	0	7	
						289	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC PENA SOUTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 43H		RRCID -> 291466		COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 8694 - 13962					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	51 1	575 2	61 4	831 9	N	755	755 0			7
*12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	40 1	343 2	52 4	666 9	N	605	605 0			7
*01	990 X	990	-0-	-0-	-0-	29 1	224 2	27 4	710 9	N	645	645 0			7
*02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	32 1	182 2	42 4	553 9	N	503	485 0			25
*03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	42 1	328 2	19 4	685 9	N	623	644 0			4
*04	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	73 1	584 2	53 4	815 9	N	741	740 0			5
*05	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	68 1	487 2	77 4	1134 9	N	1031	1031 0			5
*06	933 X	933	-0-	-0-	-0-	48 1	312 2	60 4	513 9	N	466	470 0			1
*07	561 X	561	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	16 4	430 9	N	391	392 0			-0-
*08	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	40 1	325 2	28 4	724 9	N	658	655 0			3
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3
*10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	27 1	160 3	507 9		N	461	465 0			6

PENA SOUTH		WELL #: 46H		RRCID -> 291467		COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 8200			PERF. 8650 - 13944		
*11	25350 X	3055	-0-	-22295	-0-	159 1	1801 2	190 4	905 9	N	823	824 0			14
*12	26195 X	1317	-0-	-24878	-0-	46 1	398 2	60 4	813 9	N	739	738 0			15
*01	26195 X	3117	-0-	-23078	-0-	270 1	2074 2	255 4	518 9	N	471	474 0	1 8		11
*02	23660 X	1783	-0-	-21877	-0-	165 1	921 2	215 4	482 9	N	438	420 0			29
*03	26195 X	1595	-0-	-24600	-0-	88 1	693 2	40 4	774 9	N	704	720 0			13
*04	25350 X	1820	-0-	-23530	-0-	102 1	817 2	74 4	827 9	N	752	751 0			14
*05	26195 X	1936	-0-	-24259	-0-	114 1	817 2	130 4	875 9	N	795	796 0			13
*06	25350 X	1715	-0-	-23635	-0-	119 1	781 2	151 4	664 9	N	604	605 0			12
*07	26195 X	1455	-0-	-24740	-0-	81 1	611 2	93 4	670 9	N	609	610 0			11
*08	26195 X	1775	-0-	-24420	-0-	91 1	734 2	63 4	887 9	N	806	803 0			14
*09	25350 X	1831	-0-	-23519	-0-	117 1	780 3	903 9		N	821	823 1			12
*10	26195 X	1807	-0-	-24388	-0-	138 1	815 3	836 9		N	760	762 0			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
CALLON (EAGLE FORD) LLC		//CONT.//		124805								
MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	291474	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	10500 - 14784
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

PENA SOUTH		WELL #:		95H	RRCID ->	291506	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8146 - 15861
*11	10020 X	3078	-0-	-6942	-0-	145 1	1640 2	N	1018	1013	0	22
						173 4	1120 9					
*12	10354 X	3111	-0-	-7243	-0-	184 1	1572 2	N	1015	1010	0	27
						238 4	1117 9					
*01	10354 X	1570	-0-	-8784	-0-	66 1	509 2	N	848	853	0	22
						62 4	933 9					
*02	9352 X	1330	-0-	-8022	-0-	65 1	366 2	N	739	738	0	23
						86 4	813 9					
*03	10354 X	1720	-0-	-8634	-0-	76 1	593 2	N	924	920	0	27
						35 4	1016 9					
*04	10020 X	2374	-0-	-7646	-0-	116 1	929 2	N	1132	1129	0	30
						84 4	1245 9					
*05	10354 X	1788	-0-	-8566	-0-	102 1	731 2	N	763	771	0	22
						116 4	839 9					
*06	10020 X	936	-0-	-9084	-0-	55 1	360 2	N	410	415	0	17
						70 4	451 9					
*07	10354 X	2129	-0-	-8225	-0-	126 1	954 2	N	821	815	0	22
						146 4	903 9				1 8	
*08	10354 X	3602	-0-	-6752	-0-	258 1	2079 2	N	987	984	0	25
						179 4	1086 9					
*09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-	209 1		N	NO RPT			25
*10	10354 X	2094	-0-	-8260	-0-	626 9	1232 3	N	569	563	0	18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
		WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	101	1	2341	2	N	466	473	0	3	8	5
						72	4	513	9							
*12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	123	1	2902	2	N	405	402	0	2	8	6
						176	4	446	9							
*01	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	95	1	2160	2	N	273	275	0	1	8	3
						29	4	300	9							
*02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	69	1	1490	2	N	187	186	0			4
						33	4	206	9							
*03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	67	1	1666	2	N	230	231	0			4
						24	4	253	9							
*04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	90	1	1957	2	N	760	746	0			17
						5	4	836	9							
*05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	146	1	2945	2	N	1431	1431	0			18
						1	4	1574	9							
*06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	142	1	2979	2	N	845	850	0			13
						1	4	930	9							
*07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	137	1	2993	2	N	375	375	0			7
						97	4	413	9							
*08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	101	1	2620	2	N	271	271	0			8
						1	4	298	9							
*09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
*10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BURNS RANCH		WELL #: 181H		RRCID -> 291554		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNS RANCH		WELL #: 63H		RRCID -> 291555		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNS RANCH		WELL #: 64H		RRCID -> 291556		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK RANCH A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
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

JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 15H	RRCID -> 291557	COMPL. DATE 06/18/2017	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 8172 - 15852					
11	0 W	4085	-0-	4085	1025872	44 1 31 4	1023 2 2987 9		N	2715	2785 0		33
12	0 W	1578	-0-	1578	1027450	35 1 50 4	820 2 673 9		N	612	633 0	1 8	11
01	0 W	3892	-0-	3892	1031342	93 1 28 4	2121 2 1650 9		N	1500	1469 0	23 8	19
02	0 W	3536	-0-	3536	1034878	89 1 42 4	1913 2 1492 9		N	1356	1326 0	18 8	31
03	0 W	4711	-0-	4711	1039589	112 1 41 4	2802 2 1756 9		N	1596	1600 0		27
04	0 W	4604	-0-	4604	1044193	133 1 7 4	2870 2 1594 9		N	1449	1443 0		33
05	0 W	4557	-0-	4557	1048750	144 1 1 4	2886 2 1526 9		N	1387	1402 0		18
06	0 W	4063	-0-	4063	1052813	123 1 1 4	2595 2 1344 9		N	1222	1217 0	4 8	19
07	0 W	3904	-0-	3904	1056717	117 1 82 4	2539 2 1166 9		N	1060	1052 0	5 8	22
08	0 W	3496	-0-	3496	1060213	92 1 1 4	2374 2 1029 9		N	935	923 0	7 8	27
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1060213				N	NO RPT			27
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1060213				N	NO RPT			27

JASIK RANCH A UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 291558	COMPL. DATE 06/19/2017	TOTAL DEPTH 7664	PERF. 8046 - 16810					
11	0 W	6747	-0-	6747	708172	135 1 96 4	3130 2 3386 9		N	3078	3134 0		36
12	0 W	7147	-0-	7147	715319	155 1 222 4	3665 2 3105 9		N	2823	2814 0		45
01	0 W	7667	-0-	7667	722986	181 1 55 4	4123 2 3308 9		N	3007	3012 0	3 8	37
02	0 W	5892	-0-	5892	728878	192 1 91 4	4134 2 1475 9		N	1341	1336 0	11 8	31
03	0 W	6086	-0-	6086	734964	179 1 66 4	4482 2 1359 9		N	1235	1244 0		22
04	0 W	5223	-0-	5223	740187	177 1 10 4	3837 2 1199 9		N	1090	1086 0		26
05	0 W	5335	-0-	5335	745522	197 1 1 4	3968 2 1169 9		N	1063	1075 0		14
06	0 W	5325	-0-	5325	750847	192 1 2 4	4032 2 1099 9		N	999	996 0	1 8	16
07	0 W	4584	-0-	4584	755431	158 1 112 4	3446 2 868 9		N	789	787 0	2 8	16
08	0 W	5828	-0-	5828	761259	178 1 2 4	4590 2 1058 9		N	962	948 0	2 8	28
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	761259				N	NO RPT			28
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	761259				N	NO RPT			28

JLH LIC G UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 291559	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 8585 - 12510					
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
 JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

11	0	W	-0-	-0-	-0-	532333				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	532333				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	532333				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	532333				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	532333				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	532333				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	532333				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	532333				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	532333				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	532333				N	-0-			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	532333				N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	532333				N	NO RPT			-0-

JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

*11	0	W	4948	-0-	4948	438539	161 1	3728 2	944 9	N	858	856	0	16 8	10
*12	0	W	3613	-0-	3613	442152	113 1	2666 2	672 9	N	611	608	0	3 8	10
*01	0	W	3747	-0-	3747	445899	112 1	2557 2	1044 9	N	949	945	0	2 8	12
*02	0	W	5584	-0-	5584	451483	161 1	3464 2	1882 9	N	1711	1680	0	3 8	40
*03	0	W	6520	-0-	6520	458003	179 1	4479 2	1796 9	N	1633	1642	0	3 8	28
*04	0	W	5497	-0-	5497	463500	196 1	4249 2	1041 9	N	946	953	0		21
*05	0	W	4609	-0-	4609	468109	182 1	3669 2	757 9	N	688	700	0		9
*06	0	W	5194	-0-	5194	473303	192 1	4029 2	971 9	N	883	877	0	1 8	14
*07	0	W	6414	-0-	6414	479717	218 1	4740 2	1302 9	N	1184	1173	0	1 8	24
*08	0	W	6465	-0-	6465	486182	192 1	4973 2	1298 9	N	1180	1170	0		34
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	486182	2 4			N	NO RPT				34
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	486182				N	NO RPT				34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//	124805		COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7964 - 12626		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 W	2086	-0-	2086	346153	61 1 43 4	1412 2 570 9	N	518	524 0	8 8	6
*12	0 W	1654	-0-	1654	347807	46 1 67 4	1100 2 441 9	N	401	400 0	1 8	6
*01	0 W	1179	-0-	1179	348986	34 1 10 4	771 2 364 9	N	331	333 0		4
*02	0 W	473	-0-	473	349459	14 1 7 4	299 2 153 9	N	139	139 0	1 8	3
*03	0 W	1559	-0-	1559	351018	47 1 17 4	1173 2 322 9	N	293	290 0	1 8	5
*04	0 W	4427	-0-	4427	355445	167 1 9 4	3614 2 637 9	N	579	571 0		13
*05	0 W	4005	-0-	4005	359450	166 1 1 4	3341 2 497 9	N	452	459 0		6
*06	0 W	2767	-0-	2767	362217	108 1 1 4	2273 2 385 9	N	350	351 0		5
*07	0 W	934	-0-	934	363151	31 1 22 4	683 2 198 9	N	180	181 0		4
*08	0 W	3334	-0-	3334	366485	104 1 1 4	2689 2 540 9	N	491	480 0	1 8	14
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	366485			N	NO RPT			14
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	366485			N	NO RPT			14

JASIK		WELL #:	37H	RRCID ->	291566	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7966 - 12304		
*11	0 W	1373	-0-	1373	238449	44 1 32 4	1030 2 267 9	N	243	221 0	20 8	3	
*12	0 W	7759	-0-	7759	246208	243 1 349 4	5753 2 1414 9	N	1285	1236 0	32 8	20	
*01	0 W	6971	-0-	6971	253179	238 1 73 4	5419 2 1241 9	N	1128	1118 0	16 8	14	
*02	0 W	4952	-0-	4952	258131	170 1 81 4	3675 2 1026 9	N	933	918 0	7 8	22	
*03	0 W	6486	-0-	6486	264617	203 1 74 4	5062 2 1147 9	N	1043	1043 0	4 8	18	
*04	0 W	6009	-0-	6009	270626	225 1 13 4	4867 2 904 9	N	822	821 0		19	
*05	0 W	5507	-0-	5507	276133	223 1 1 4	4477 2 806 9	N	733	743 0		9	
*06	0 W	6169	-0-	6169	282302	239 1 3 4	5029 2 898 9	N	816	810 0	3 8	12	
*07	0 W	6044	-0-	6044	288346	224 1 158 4	4875 2 787 9	N	715	711 0	1 8	15	
*08	0 W	5678	-0-	5678	294024	185 1 2 4	4791 2 700 9	N	636	632 0	1 8	18	
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	294024			N	NO RPT			18	
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	294024			N	NO RPT			18	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CALLON (EAGLE FORD) LLC JASIK		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 124805		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 43H		RRCID -> 291584		COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854					
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
11	42270 X	2025	-0-	-40245	-0-	67 1	1554 2	48 4	N	324	337 0				4
12	43679 X	2623	-0-	-41056	-0-	79 1	1864 2	113 4	N	515	509 0	2 8			8
01	43679 X	3084	-0-	-40595	-0-	95 1	2168 2	29 4	N	720	718 0	1 8			9
02	39452 X	2357	-0-	-37095	-0-	74 1	1589 2	35 4	N	599	593 0	1 8			14
03	43679 X	2819	-0-	-40860	-0-	76 1	1902 2	28 4	N	739	741 0				13
04	42270 X	2718	-0-	-39552	-0-	88 1	1909 2	5 4	N	651	649 0				15
05	43679 X	3520	-0-	-40159	-0-	139 1	2801 2	1 4	N	526	535 0				7
06	42270 X	2619	-0-	-39651	-0-	98 1	2063 2	1 4	N	415	415 0				6
07	43679 X	2669	-0-	-41010	-0-	90 1	1966 2	64 4	N	499	495 0				10
08	43679 X	2953	-0-	-40726	-0-	92 1	2391 2	1 4	N	426	424 0				12
09	42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-		469 9		N	NO RPT					12
10	43679 X	NO RPT	-0-	-43679	-0-				N	NO RPT					12

JASIK		WELL #: 52H		RRCID -> 291587		COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928					
11	15420 X	2466	-0-	-12954	-0-	86 1	1987 2	61 4	N	302	307 0				3
12	15934 X	2565	-0-	-13369	-0-	86 1	2036 2	123 4	N	291	290 0				5
01	15934 X	1910	-0-	-14024	-0-	67 1	1532 2	21 4	N	264	265 0				3
02	14392 X	1249	-0-	-13143	-0-	43 1	930 2	21 4	N	232	230 0				5
03	15934 X	1048	-0-	-14886	-0-	34 1	854 2	13 4	N	134	137 0				2
04	15420 X	1197	-0-	-14223	-0-	46 1	988 2	3 4	N	145	144 0				3
05	15934 X	3071	-0-	-12863	-0-	130 1	2614 2	1 4	N	296	295 0				4
06	15420 X	3454	-0-	-11966	-0-	141 1	2976 2	1 4	N	305	303 0				5
07	15934 X	3269	-0-	-12665	-0-	128 1	2786 2	91 4	N	240	239 0				5
08	15934 X	3048	-0-	-12886	-0-	105 1	2726 2	1 4	N	196	195 0				6
09	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-		216 9		N	NO RPT					6
10	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-				N	NO RPT					6

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS		147699		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081					
05	12834 X	6438	-0-	-6396	-0-	6370 2	68 9		N	62					169
06	12420 X	8611	-0-	-3809	-0-	8542 2	69 9		N	63					232
07	12834 X	8193	-0-	-4641	-0-	8135 2	58 9		N	53	177 1				108
08	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-				N	-0-					108
09	10290 X	3612	-0-	-6678	-0-	3601 2	11 9		N	10					118
*10	14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	14759 2	73 9		N	66					184

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6045 X	4918	-0-	-1127	-0-	4917 2	1 9		N	1				159
06	5850 X	4601	-0-	-1249	-0-	4582 2	19 9		N	17				176
07	6045 X	2495	-0-	-3550	-0-	2495 2			N	-0-				176
08	5270 X	4544	-0-	-726	-0-	4544 2			N	-0-				176
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	-0-				176
10	4929 X	4409	-0-	-520	-0-	4409 2			N	-0-				176

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666														
*01	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-				N	30				218
*02	12628 X	3967	-0-	-8661	-0-	3966 2	1 9		N	1	1 8			218
*03	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	18842 2			N	-0-				218
*04	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	12823 2			N	-0-				218
*05	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	11408 2			N	-0-				218
*06	18240 X	9546	-0-	-8694	-0-	9545 2	1 9		N	1	1 8			218
*07	18848 X	8995	-0-	-8953	-0-	8995 2			N	-0-				218
*08	18848 X	10082	-0-	-8766	-0-	10082 2			N	-0-				218
*09	12810 X	8057	-0-	-4753	-0-	8057 2			N	-0-				218
*10	11408 X	363	-0-	-11045	-0-	363 2			N	-0-				218

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313														
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 2			N	-0-				71
06	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13808 2			N	-0-				71
07	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8991 2			N	-0-				71
*08	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886 2			N	-0-				71
*09	13800 X	740	-0-	-13060	-0-	740 2			N	-0-				71
*10	14260 X	62	-0-	-14198	-0-	62 2			N	-0-				71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543														
05	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1613 2	144 9		N	131	178 1			105
06	2040 X	1974	-0-	-66	-0-	1843 2	131 9		N	119				224
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2628 2	140 9		N	127	183 1			168
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2500 2	77 9		N	70				238
09	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	1647 2	129 9		N	117	181 1			174
10	2108 N	1424	-0-	-684	-0-	1321 2	103 9		N	94	170 1			98

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656														
05	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10761 2	47 9	Y		43	106 1			54
06	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9652 2	25 9	Y		23				77
07	9362 X	7	-0-	-9355	-0-	7 2		Y		-0-				77
08	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-			Y		-0-				77
09	10470 X	7623	-0-	-2847	-0-	7580 2	43 9	Y		39				116
10	10819 X	10428	-0-	-391	-0-	10262 2	166 9	Y		151				267

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557														
05	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9617 2	91 9	Y		83	78 1			48
06	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8554 2	48 9	Y		44				92
07	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9162 2	65 9	Y		59	78 1			73
*08	9703 X	8457	-0-	-1246	-0-	8396 2	61 9	Y		55	79 1			49
09	9390 X	8368	-0-	-1022	-0-	8364 2	4 9	Y		4	34 1			19
10	9703 X	7099	-0-	-2604	-0-	7090 2	9 9	Y		8				27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		8184 X	4327	-0-	-3857	-0-	4287	2	40	9	Y	33
06		7920 X	5202	-0-	-2718	-0-	5161	2	41	9	Y	70
07		6913 X	5671	-0-	-1242	-0-	5621	2	50	9	Y	55
*08		6913 X	4733	-0-	-2180	-0-	4698	2	35	9	Y	32
09		6690 X	226	-0-	-6464	-0-	226	2			Y	-0-
*10		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7650	2	24	9	Y	22

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921												
05		8339 X	7062	-0-	-1277	-0-	7008	2	54	9	Y	33
06		8070 X	3100	-0-	-4970	-0-	3069	2	31	9	Y	61
07		7750 X	6138	-0-	-1612	-0-	6109	2	29	9	Y	43
*08		7750 X	333	-0-	-7417	-0-	329	2	4	9	Y	19
09		7080 X	255	-0-	-6825	-0-	87	2	168	9	Y	61
10		7068 X	2335	-0-	-4733	-0-	2249	2	86	9	Y	139

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129												
05		7409 X	6114	-0-	-1295	-0-	5986	2	128	9	N	170
06		7800 X	7221	-0-	-579	-0-	7079	2	142	9	N	141
07		8060 X	6873	-0-	-1187	-0-	6727	2	146	9	N	96
08		8060 X	6680	-0-	-1380	-0-	6544	2	136	9	N	220
09		7230 X	6408	-0-	-822	-0-	6273	2	135	9	N	168
10		7471 X	5954	-0-	-1517	-0-	5826	2	128	9	N	106

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778												
05		3162 X	1429	-0-	-1733	-0-	1428	2	1	9	N	186
06		5580 X	20	-0-	-5560	-0-	20	2			N	186
07		5766 X	29	-0-	-5737	-0-	29	2			N	186
*08		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	195
*09		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	195
*10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	195

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325												
05		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6266	2	39	9	N	148
06		5700 X	4905	-0-	-795	-0-	4877	2	28	9	N	173
07		5797 X	2146	-0-	-3651	-0-	2140	2	6	9	N	178
08		6293 X	5222	-0-	-1071	-0-	5193	2	29	9	N	204
09		6090 X	4082	-0-	-2008	-0-	4064	2	18	9	N	220
10		6293 X	619	-0-	-5674	-0-	619	2			N	220

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107												
05		5797 X	4793	-0-	-1004	-0-	4793	2			N	55
06		4950 X	2956	-0-	-1994	-0-	2956	2			N	55
07		5580 X	3707	-0-	-1873	-0-	3707	2			N	55
08		5580 X	3924	-0-	-1656	-0-	3924	2			N	55
09		5400 X	960	-0-	-4440	-0-	960	2			N	55
10		4805 X	785	-0-	-4020	-0-	777	2	8	9	N	62

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506												
05		8370 X	5004	-0-	-3366	-0-	4983	2	21	9	N	242
06		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9055	2	39	9	N	277
07		8091 X	7887	-0-	-204	-0-	7847	2	40	9	N	125
08		7967 X	7402	-0-	-565	-0-	7371	2	31	9	N	153
09		9090 X	6977	-0-	-2113	-0-	6949	2	28	9	N	178
10		9393 X	6327	-0-	-3066	-0-	6298	2	29	9	N	204

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9424 X	7793	-0-	-1631	-0-	7731 2	62 9	Y	56	66 1	92
06		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8816 2	76 9	Y	69		161
07		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8017 2	88 9	Y	80	77 1	164
08		7781 X	7589	-0-	-192	-0-	7528 2	61 9	Y	55	1 8	218
09		8880 X	7351	-0-	-1529	-0-	7350 2	1 9	Y	1	82 1	136
10		9176 X	7202	-0-	-1974	-0-	7067 2	135 9	Y	123	90 1	169

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

05		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7201 2	58 9	Y	53	88 1	136
06		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8268 2	65 9	Y	59		195
07		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7035 2	69 9	Y	63	79 1	179
08		7254 X	6480	-0-	-774	-0-	6444 2	36 9	Y	33		212
09		8340 X	5617	-0-	-2723	-0-	5617 2		Y	-0-	70 1	142
10		8618 X	5819	-0-	-2799	-0-	5714 2	105 9	Y	95	77 1	160

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

05		6789 X	4030	-0-	-2759	-0-	4007 2	23 9	Y	21	27 1	37
06		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5390 2	12 9	Y	11		48
07		4898 X	4457	-0-	-441	-0-	4425 2	32 9	Y	29	25 1	52
08		4898 X	3951	-0-	-947	-0-	3932 2	19 9	Y	17		69
09		5400 X	4523	-0-	-877	-0-	4523 2		Y	-0-	26 1	43
10		5580 X	961	-0-	-4619	-0-	957 2	4 9	Y	4	15 1	32

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

05		5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5601 2	32 9	Y	29	66 1	35
06		8670 X	3653	-0-	-5017	-0-	3630 2	23 9	Y	21		56
07		8959 X	2965	-0-	-5994	-0-	2965 2		Y	-0-		56
08		8959 X	43	-0-	-8916	-0-	43 2		Y	-0-		56
09		6210 X	1	-0-	-6209	-0-	1 2		Y	-0-		56
10		5642 X	465	-0-	-5177	-0-	465 2		Y	-0-		56

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

05		5890 X	4166	-0-	-1724	-0-	4165 2	1 9	Y	1	14 1	8
06		4530 X	3594	-0-	-936	-0-	3568 2	26 9	Y	24		32
07		4619 X	681	-0-	-3938	-0-	681 2		Y	-0-		32
08		DLQ G-10	150	-0-	150	-0-	150 2		Y	-0-		32
09		DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	155 2		Y	-0-		32
10		DLQ G-10	5295	-0-	5295	-0-	5450 2		Y	-0-		32

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CORNFIELD UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	237 1	2224 9	8959 2	Y	2022	2020 0			97
*06	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	167 1	1986 9	9085 2	Y	1805	1814 0			88
*07	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	148 1	1981 9	9881 2	Y	1801	1795 0			94
*08	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	140 1	1681 9	8967 2	Y	1528	1543 0	3 8		76
*09	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	456 1	1463 9	7524 2	Y	1330	1314 0	3 8		89
*10	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	438 1	1661 9	8246 2	Y	1510	1523 0	2 8		74

CUMMINGS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291146		COMPL. DATE 02/09/2019				TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564				
*11	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	440 1	1617 9	4927 2	Y	1470	1464 0			88
*12	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	319 1	1956 9	5488 2	Y	1778	1791 0			75
*01	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	220 1	1440 9	5136 2	Y	1309	1331 0			53
*02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	178 1	3 4	3574 2	Y	887	828 0			112
*03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	349 1	2 4	5045 2	Y	1494	1536 0			70
*04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	270 1	1431 9	4198 2	Y	1301	1290 0			81
*05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	266 1	1140 9	4998 2	Y	1036	1056 0			61
*06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	171 1	911 9	4618 2	Y	828	861 0			28
*07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	37 1	2 4	4605 2	Y	896	890 0			34
*08	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	96 1	945 9	3790 2	Y	859	854 0	1 8		38
*09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	261 1	686 9	2662 2	Y	624	630 0	1 8		31
*10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	276 1	817 9	3087 2	Y	743	739 0	2 8		33

CORNFIELD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291237		COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738				
*05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	161 1	284 9	15 2	Y	258	260 0			12
*06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	105 1	256 9	30 2	Y	233	234 0			11
*07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	107 1	262 9	389 2	Y	238	237 0			12
*08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	114 1	261 9	425 2	Y	237	236 0	1 8		12
*09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	140 1	253 9	417 2	Y	230	226 0	1 8		15
*10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	134 1	257 9	260 2	Y	234	237 0	1 8		11

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 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		
05	1736 N	810	-0-	-926	-0-	210 1	465 2	Y	121	128	0	4		
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	428 1	963 2	Y	425	379	0	50		
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	567 1	1127 2	Y	398	422	0	26		
08	DLQ G-10	2119	-0-	2119	2119	597 1	1117 2	Y	360	358	0	28		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2119			Y	NO RPT			28		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2119			Y	NO RPT			28		

PIERCE				WELL #:	31H	RRCID ->	274636	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9919	PERF.	10420 - 17797	
05	2418 X	1853	-0-	-565	-0-	80 1	1681 2	Y	84	93	1	17		
06	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	75 1	1395 2	Y	73	73	1	17		
07	1891 X	1418	-0-	-473	-0-	67 1	1261 2	Y	82	90	1	9		
08	DLQ G-10	1487	-0-	1487	1487	62 1	1338 2	Y	79	73	1	15		
09	DLQ G-10	1375	-0-	1375	2862	61 1	1139 2	Y	159	156	1	18		
10	DLQ G-10	1430	-0-	1430	4292	69 1	1186 2	Y	159	162	1	15		

BOOTH-MIDDLETON C UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	274783	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	8920 - 15356	
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	126 1	283 2	Y	71	70	0	1		
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	132 1	311 2	Y	78	72	0	7		
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	167 1	371 2	Y	18	24	0	1		
08	DLQ G-10	820	-0-	820	820	253 1	496 2	Y	61	43	0	19		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	820			Y	NO RPT			19		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	820			Y	NO RPT			19		

BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	30H	RRCID ->	274786	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9022 - 14741	
05	930 N	553	-0-	-377	-0-	170 1	370 2	Y	10	9	0	1		
06	930 N	652	-0-	-278	-0-	185 1	406 2	Y	53	35	0	19		
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	191 1	382 2	Y	177	185	0	11		
08	DLQ G-10	809	-0-	809	809	225 1	424 2	Y	143	140	0	14		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	809			Y	NO RPT			14		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	809			Y	NO RPT			14		

BOOTH-MIDDLETON B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	274856	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	8855 - 15480	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	198	227	0	2		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	311	270	0	43		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	310	335	0	18		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	284	277	0	25		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	227	229	0	23		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	225	225	0	23		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.													
PIERCE													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 253385													
WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	138	1	2873	2	Y	923	740	188
						1015	9						
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	130	1	2436	2	Y	826	855	159
						909	9						
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	110	1	2034	2	Y	665	733	91
						732	9						
08	DLQ G-10	3017	-0-	3017	3017	91	1	1943	2	Y	894	839	146
						983	9						
09	DLQ G-10	2949	-0-	2949	5966	110	1	1961	2	Y	798	777	167
						878	9						
10	DLQ G-10	3134	-0-	3134	9100	117	1	2003	2	Y	922	913	176
						1014	9						
BOOTH-MIDDLETON A UNIT													
WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047													
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	524	1	1147	2	Y	186	224	-0-
						6	4	205	9				
06	2220 N	1751	-0-	-469	-0-	483	1	1050	2	Y	192	143	49
						7	4	211	9				
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	626	1	1249	2	Y	444	468	25
						10	4	488	9				
08	DLQ G-10	2261	-0-	2261	2261	636	1	1189	2	Y	387	381	31
						10	4	426	9				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2261					Y	NO RPT		31
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2261					Y	NO RPT		31
BOOTH-MIDDLETON D UNIT													
WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754													
05	992 N	507	-0-	-485	-0-	157	1	340	2	Y	7	7	-0-
						2	4	8	9				
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	228	1	496	2	Y	1	1	-0-
						3	4	1	9				
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	170	1	341	2	Y	2	2	-0-
						3	4	2	9				
08	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1078	369	1	690	2	Y	12	11	1
						6	4	13	9				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1078					Y	NO RPT		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1078					Y	NO RPT		1
GILBERT-LANDRUM B UNIT													
WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815													
05	5549 X	2315	-0-	-3234	-0-	690	1	1431	2	Y	170	217	9
						7	4	187	9				
06	4950 X	3216	-0-	-1734	-0-	816	1	1947	2	Y	404	356	57
						9	4	444	9				
07	3689 X	2146	-0-	-1543	-0-	573	1	1321	2	Y	222	250	29
						8	4	244	9				
08	DLQ G-10	2251	-0-	2251	2251	641	1	1243	2	Y	325	261	93
						9	4	358	9				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2251					Y	NO RPT		93
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2251					Y	NO RPT		93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4526 X	4199	-0-	-327	-0-	1144	1	2255	2	Y	717	732	1			109
							11		4							
06	4350 X	3685	-0-	-665	-0-	949	1	2085	2	Y	583	555	1			137
							10		4							
07	4495 X	4069	-0-	-426	-0-	1066	1	2393	2	Y	542	613	1			66
							14		4							
08	DLQ G-10	2789	-0-	2789	2789	830	1	1568	2	Y	345	330	1			81
							11		4							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2789					Y	NO RPT					81
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2789					Y	NO RPT					81

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

05	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	107	1	1691	3	Y	100	77	1			104
							110		9							
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	198	1	1412	3	Y	42	51	1			95
							46		9							
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	199	1	1427	3	Y	67	81	1			81
							74		9							
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1353	3	186	4	Y	43	86	1			38
							47		9							
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	11					49
							12		9							
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					49

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3	Y	71	1	1			189
							78		9							
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	40	82	1			147
							44		9							
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	Y	53	76	1			124
							58		9							
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	241	3	33	4	Y	13					137
							14		9							
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	29	95	1			71
							32		9							
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
07		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	N	401	362 1	39
							441	9				
08		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	19	1	N	1108	3	39
*09		1260 N	1210	-0-	-50	-0-	23	1	N	1187	3	39
10		1581 N	1258	-0-	-323	-0-	32	1	N	1226	3	39

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A												
05		5146 X	4022	-0-	-1124	-0-	3945	2	N	70	67 1	33
06		4770 X	3700	-0-	-1070	-0-	3659	2	N	37		70
07		5084 X	4722	-0-	-362	-0-	4649	2	N	66	40 1	96
08		5084 X	3086	-0-	-1998	-0-	3068	2	N	16	54 1	58
*09		4920 X	4052	-0-	-868	-0-	3962	2	N	82	76 1	64
10		4712 X	3881	-0-	-831	-0-	3844	2	N	34		98

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813												
05		4464 X	4011	-0-	-453	-0-	3740	2	N	246	182 1	193
06		4590 X	3582	-0-	-1008	-0-	3345	2	N	215	356 1	52
07		4743 X	3793	-0-	-950	-0-	3644	2	N	135		187
08		4743 X	3153	-0-	-1590	-0-	2932	2	N	201	176 1	212
*09		3870 X	3343	-0-	-527	-0-	3141	2	N	184	251 1	145
10		3999 X	2699	-0-	-1300	-0-	2470	2	N	208	323 1	30

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446												
05		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	151	1	N	289	342 1	120
							318	9				
06		2250 N	1763	-0-	-487	-0-	145	1	N	211	175 1	156
							232	9				
07		2139 N	1614	-0-	-525	-0-	161	1	N	211	175 1	192
							232	9				
08		2449 N	1493	-0-	-956	-0-	193	1	N	156	181 1	167
							172	9				
*09		1770 N	1013	-0-	-757	-0-	157	1	N	122	174 1	115
							134	9				
10		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	313	1	N	132		247
							145	9				

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072												
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	2	1	N	60		148
							66	9				
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	17	1	N	16	61 1	103
							18	9				
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	62		165
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	95	118 1	142
*09		1140 N	950	-0-	-190	-0-	950	3	N	-0-		142
*10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	6	125 1	23

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CLSCM, LTD //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	2586	-0-	2586	10169	2158	3	428	9	Y	389	370	1	112
06	2900 N	2679	-0-	-221	9948	2286	3	393	9	Y	357	409	1	60
07	13158 X	3210	-0-	-9948	-0-	2761	3	449	9	Y	408	335	1	133
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	230	1	1449	3	Y	467	356	1	244
						514	9							
*09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	1977	3	367	9	Y	334	451	1	127
*10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5719	3	417	9	Y	379	326	1	180

SHORT														
WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676														
05	1023 N	501	-0-	-522	-0-	340	3	161	9	N	146	173	1	154
06	1020 N	473	-0-	-547	-0-	5	1	351	3	N	106	165	1	95
						117	9							
07	744 N	419	-0-	-325	-0-	265	3	154	9	N	140			235
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	498	3	205	9	N	186	287	1	134
*09	480 N	417	-0-	-63	-0-	289	3	128	9	N	116	159	1	91
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	409	3	124	9	N	113	161	1	43

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'														
WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006														
05	5828 X	5489	-0-	-339	-0-	6	1	4732	3	N	683	713	1	100
						751	9							
06	5640 X	4870	-0-	-770	-0-	62	1	4122	3	N	624	522	1	202
						686	9							
07	5828 X	5189	-0-	-639	-0-	4527	3	662	9	N	602	531	1	273
08	5828 X	5064	-0-	-764	-0-	4438	3	626	9	N	569	531	1	311
*09	5490 X	4799	-0-	-691	-0-	4126	3	673	9	N	612	696	1	227
10	5487 X	4448	-0-	-1039	-0-	3931	3	517	9	N	470	662	1	35

LIGHTNING OIL COMPANY														
CUTLASS EAST 500600														
WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849														
05	3100 N	4350	-0-	1250	1250	4303	4	47	9	N	43			134
06	3000 N	3198	-0-	198	1448	3086	4	112	9	N	102	187	1	49
07	3100 N	1915	-0-	-1185	263	1779	2	79	4	N	52			101
						57	9							
08	1630 N	1367	-0-	-263	-0-	1358	4	9	9	N	8			109
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			109
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			109

CUTLASS EAST														
WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUTLASS EAST														
WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				525398										
MAY-CHAPMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	801	-0-	-532	-0-	26	1 337	3	3	Y	395	398	0	6
06	1530 N	780	-0-	-750	-0-	3	4 435	9	3	Y	400	401	0	5
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	45	1 666	3	4	Y	605	603	0	7
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	58	1 763	3	4	Y	610	608	0	9
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1 783	3	7	Y	509	508	0	10
*10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	51	1 784	3	8	Y	540	542	0	8

CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870	- 15406
05	0 W	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289621	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11130	- 14645		
05	308 X	308	-0-	-0-	-0-	10	1 165	3	2	Y	119	118	0	1
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	24	1 356	3	6	Y	237	236	0	2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	551	-0-	551	551	11	1 194	3	2	Y	313	309	0	4
10	DLQ G-10	960	-0-	960	1511	25	1 477	3	3	Y	414	412	0	6

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		WELL #:		1H	RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	412	3 33	9	N		30			203
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	299	3 37	9	N		34			237
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	290	3 22	9	N		20			257
08	496 N	204	-0-	-292	-0-	191	3 13	9	N		12	182	1	87
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N		-0-			87
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N		-0-			87

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267		WELL #:		1	RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4862	- 5558
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780													
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6510 X	5134	-0-	-1376	-0-	859	1	2992	3	Y	1166	1169 1 62
							1283	9					
06		6300 X	4313	-0-	-1987	-0-	773	1	2235	3	Y	1186	1114 1 134
							1305	9					
07		6386 X	3270	-0-	-3116	-0-	754	1	1544	3	Y	884	895 1 123
							972	9					
08		6386 X	5188	-0-	-1198	-0-	739	1	3419	3	Y	936	917 1 142
							1030	9					
09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	1083	1	4025	3	Y	906	967 1 81
							113	4					
*10		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	1164	1	4131	3	Y	918	921 1 78
							1010	9					
MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101													
05		5394 X	4445	-0-	-949	-0-	736	1	2562	3	Y	1043	1047 1 55
							1147	9					
06		5220 X	4367	-0-	-853	-0-	826	1	2389	3	Y	1047	984 1 118
							1152	9					
07		5394 X	4081	-0-	-1313	-0-	978	1	1997	3	Y	1005	988 1 135
							1106	9					
08		5394 X	5370	-0-	-24	-0-	719	1	3328	3	Y	1203	1163 1 175
							1323	9					
09		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	857	1	3184	3	Y	1215	1290 1 100
							90	4					
*10		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	916	1	3248	3	Y	1028	1046 1 82
							1131	9					
MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592													
05		6851 X	5560	-0-	-1291	-0-	961	1	3350	3	Y	1135	1145 1 60
							1249	9					
06		6630 X	5611	-0-	-1019	-0-	1046	1	3021	3	Y	1404	1306 1 158
							1544	9					
07		5921 X	5179	-0-	-742	-0-	1291	1	2639	3	Y	1135	1140 1 153
							1249	9					
08		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	878	1	4056	3	Y	1324	1284 1 193
							1456	9					
09		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	1057	1	3923	3	Y	1326	1409 1 110
							110	4					
*10		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	1191	1	4225	3	Y	997	1024 1 83
							1097	9					
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385													
05		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2487	1	2	3	Y	355	273 1 121
							391	9					
06		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	951	1	1	3	Y	427	503 1 45
							470	9					
07		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	679	1	25	3	Y	436	394 1 87
							480	9					
08		1705 X	1227	-0-	-478	-0-	819	1	1	3	Y	370	293 1 164
							407	9					
09		1650 X	1641	-0-	-9	-0-	963	1	248	3	Y	391	481 1 74
							430	9					
*10		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1627	1	2	3	Y	340	309 1 105
							374	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	1633	1	158	3	N	321	364	1	79
						353	9							
06	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1304	1	74	3	N	640	550	1	169
						704	9							
07	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1430	1	77	3	N	503	566	1	106
						553	9							
08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1471	1	13	3	N	380	353	1	133
						418	9							
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1445	1	10	3	N	460	374	1	219
						506	9							
*10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	1546	1	27	3	N	470	550	1	139
						517	9							

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717														
05	2635 X	2313	-0-	-322	-0-	922	1	896	3	Y	267	276	1	217
						201	4	294	9					
06	2550 X	2174	-0-	-376	-0-	802	1	921	3	Y	232	215	1	234
						196	4	255	9					
07	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	837	1	971	3	Y	236	318	1	152
						261	4	260	9					
*08	2449 X	2226	-0-	-223	-0-	788	1	753	3	Y	335	239	1	248
						316	4	369	9					
09	2280 X	2037	-0-	-243	-0-	749	1	497	3	Y	294	297	1	245
						467	4	323	9					
10	2325 N	1644	-0-	-681	-0-	599	1	531	3	Y	219	276	1	188
						273	4	241	9					

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331														
05	3100 N	1496	-0-	-1604	1130	683	1	664	3	Y	-0-			287
						149	4							
06	1559 N	429	-0-	-1130	-0-	165	1	189	3	Y	32	189	0	130
						40	4	35	9					
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	572	1	663	3	Y	69			199
						178	4	76	9					
08	1581 X	884	-0-	-697	-0-	323	1	309	3	Y	112	195	0	116
						129	4	123	9					
09	1440 X	344	-0-	-1096	-0-	143	1	95	3	Y	20			137
						84	4	22	9					
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			137

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418														
05	4309 X	3107	-0-	-1202	-0-	1385	1	1346	3	Y	68	185	0	217
						301	4	75	9					
06	4170 X	1932	-0-	-2238	-0-	756	1	867	3	Y	113	191	0	139
						185	4	124	9					
07	3441 X	1707	-0-	-1734	-0-	642	1	744	3	Y	110	195	0	54
						200	4	121	9					
08	3224 X	1602	-0-	-1622	-0-	628	1	600	3	Y	112			166
						251	4	123	9					
09	3000 X	1360	-0-	-1640	-0-	561	1	372	3	Y	88	191	0	63
						329	4	97	9					
10	3100 X	1223	-0-	-1877	-0-	490	1	434	3	Y	89			152
						201	4	98	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1302 N	1250	-0-	-52	5809	531 1	516 3	116 4	87 9	Y	79	223 1			94
06	3000 N	237	-0-	-2763	3046	96 1	110 3	23 4	8 9	Y	7	97 1			4
07	3100 N	1374	-0-	-1726	1320	521 1	604 3	162 4	87 9	Y	79	3 1			80
*08	3100 N	2121	-0-	-979	341	752 1	718 3	301 4	350 9	Y	318	132 1			266
*09	1880 N	1539	-0-	-341	-0-	590 1	392 3	361 4	197 9	Y	179	285 1			160
10	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	508 1	449 3	220 4	156 9	Y	142	205 1			97
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205															
05	3162 X	432	-0-	-2730	-0-	197 1	192 3	43 4		Y	-0-				328
06	3060 X	17	-0-	-3043	-0-	7 1	8 3	2 4		Y	-0-				328
*07	2263 X	165	-0-	-2098	-0-	67 1	77 3	21 4		Y	-0-				328
*08	589 X	281	-0-	-308	-0-	119 1	114 3	48 4		Y	-0-	204 0			124
09	450 X	418	-0-	-32	-0-	138 1	92 3	88 4	100 9	Y	91				157
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	78 1	69 3	36 4	55 9	Y	50				207
R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251															
05	2883 X	1239	-0-	-1644	-0-	517 1	503 3	113 4	106 9	Y	96	117 1			42
06	2280 X	251	-0-	-2029	-0-	99 1	113 3	24 4	15 9	Y	14	50 1			6
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	487 1	564 3	152 4	106 9	Y	96	56 1			46
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	541 1	517 3	217 4	151 9	Y	137	120 1			63
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	389 1	258 3	245 4	155 9	Y	141	143 1			61
10	1302 N	763	-0-	-539	-0-	281 1	248 3	128 4	106 9	Y	96	97 1			60
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464															
05	7068 X	333	-0-	-6735	-0-	144 1	140 3	31 4	18 9	Y	16	142 1			25
06	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	73	60 1			38
07	3441 X	3026	-0-	-415	-0-	1148 1	1330 3	357 4	191 9	Y	174	28 1			184
*08	DLQ G-10	2323	-0-	2323	2323	930 1	889 3	372 4	132 9	Y	120	202 1			102
09	DLQ G-10	2366	-0-	2366	4689	993 1	659 3	593 4	121 9	Y	110	114 1			99
10	DLQ G-10	3509	-0-	3509	8198	1418 1	1255 3	605 4	231 9	Y	210	166 1			143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	225	-0-	-3309	-0-	103	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1950 X	850	-0-	-1100	-0-	22	4	355	1	408	3	Y	-0-			-0-
07	62 X	15	-0-	-47	-0-	87	4	6	1	7	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4					Y	-0-			-0-
09	T. A.	55	-0-	55	55	25	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	14	-0-	14	69	14	4	6	3	Y	-0-					-0-
						6	1									
						2	4									

R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449							
05	3658 X	2468	-0-	-1190	-0-	992	1	964	3	Y	269	244	1			117	
06	3540 X	2339	-0-	-1201	-0-	216	4	841	1	965	3	Y	297	293	1		121
07	2697 X	2511	-0-	-186	-0-	206	4	931	1	1079	3	Y	192	220	1		93
08	2604 X	2191	-0-	-413	-0-	290	4	290	4	211	9						
09	2400 X	2206	-0-	-194	-0-	875	1	836	3	Y	118	157	1			54	
10	2511 N	1927	-0-	-584	-0-	350	4	901	1	598	3	Y	151	139	1		65
						542	4	542	4	166	9						
						771	1	771	1	683	3	Y	132	115	1		82
						328	4	328	4	145	9						

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386							
05	806 N	383	-0-	-423	494	123	1	119	3	Y	104	174	1			46	
06	894 N	400	-0-	-494	-0-	27	4	95	1	109	3	Y	157	139	1		64
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	4	76	1	89	3	Y	154	144	1		74
08	DLQ G-10	783	-0-	783	783	24	4	24	4	169	9						
09	1317 N	534	-0-	-783	-0-	177	1	177	1	169	3	Y	333	255	1		152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	71	4	119	1	79	3	Y	198	264	1		86
						118	4	118	4	218	9						
												Y	-0-	86	1		-0-

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811							
05	2945 X	135	-0-	-2810	-0-	62	1	60	3	Y	-0-	26	1			1	
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	1801	1	2066	3	Y	161	79	1			83	
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	441	4	441	4	177	9						
*08	T. A.	365	-0-	365	365	303	1	351	3	Y	4	61	1			26	
09	T. A.	60	-0-	60	425	94	4	94	4	4	9						
10	T. A.	3743	-0-	3743	4168	154	1	147	3	Y	3	27	1			2	
						61	4	61	4	3	9						
						27	1	27	1	18	3	Y	-0-	2	1	-0-	
						15	4	15	4								
						1592	1	1592	1	1410	3	Y	91	29	1		62
						641	4	641	4	100	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 X	53	-0-	-164	-0-	24	1	23	3	Y	1	1	1
						5	4	1	9				
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	2717	1	3118	3	Y	291	142	1
						665	4	320	9				150
*07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	822	1	953	3	Y	-0-	113	1
						256	4						37
*08	T. A.	1205	-0-	1205	1205	511	1	489	3	Y	-0-	37	1
						205	4						-0-
09	T. A.	144	-0-	144	1349	65	1	43	3	Y	-0-		-0-
						37	4						
10	T. A.	282	-0-	282	1631	116	1	102	3	Y	15	5	1
						47	4	17	9				10

R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488				
05	3100 N	423	-0-	-2677	82	172	1	167	3	Y	43	31	1
						37	4	47	9				19
06	2552 N	2470	-0-	-82	-0-	905	1	1039	3	Y	276	183	1
						222	4	304	9				112
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	338	1	391	3	Y	73	149	1
						105	4	80	9				36
08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	119	1	114	3	Y	4	38	1
						48	4	4	9				2
09	310 N	25	-0-	-285	-0-	11	1	8	3	Y	-0-	2	1
						6	4						-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	21	1	19	3	Y	-0-		-0-
						8	4						

FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071				
05	2201 X	1960	-0-	-241	-0-	792	1	770	3	Y	205	278	1
						172	4	226	9				167
06	2130 X	1867	-0-	-263	-0-	692	1	794	3	Y	193	165	1
						169	4	212	9				195
07	2201 X	1955	-0-	-246	-0-	707	1	819	3	Y	190	262	1
						220	4	209	9				123
08	2015 X	1740	-0-	-275	-0-	695	1	665	3	Y	93	147	1
						278	4	102	9				69
09	1950 X	1552	-0-	-398	-0-	639	1	424	3	Y	103	86	1
						376	4	113	9				85
10	1953 N	1261	-0-	-692	-0-	491	1	434	3	Y	116	102	1
						208	4	128	9				99

FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	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	EOM BALANCE
05	961 N	2456	-0-	1495	3683	1011	1	982	3	Y	221	184	1		96
						220	4	243	9						
06	3000 N	98	-0-	-2902	782	41	1	47	3	Y	-0-	96	1		-0-
						10	4								
07	1798 N	1016	-0-	-782	-0-	387	1	449	3	Y	54	28	1		26
						121	4	59	9						
08	DLQ G-10	187	-0-	187	187	79	1	76	3	Y	-0-	26	1		-0-
						32	4								
09	1751 X	1564	-0-	-187	-0-	642	1	426	3	Y	103	58	1		45
						383	4	113	9						
*10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	876	1	775	3	Y	150	101	1		94
						370	4	165	9						

FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307					
05	6479 X	6110	-0-	-369	-0-	4061	1	1245	3	Y	477	642	1		135
						279	4	525	9						
06	6270 X	2840	-0-	-3430	-0-	2343	1	254	3	Y	172	184	1		123
						54	4	189	9						
07	5859 X	4752	-0-	-1107	-0-	3106	1	1020	3	Y	320	298	1		145
						274	4	352	9						
08	5859 X	1379	-0-	-4480	-0-	1153	1	44	3	Y	149	192	1		102
						18	4	164	9						
09	5790 X	5383	-0-	-407	-0-	3444	1	785	3	Y	396	258	1		239
						718	4	436	9						
10	5983 X	4745	-0-	-1238	-0-	3321	1	635	3	Y	426	486	1		179
						320	4	469	9						

FRANKLIN		WELL #: D 5H		RRCID -> 276838		COMPL. DATE 03/22/2015				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	174	1		12
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	31	21	1		22
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	491	1	161	3	Y	216	140	1		98
						43	4	238	9						
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	545	1	21	3	Y	222	168	1		151
						9	4	244	9						
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	334	1	76	3	Y	140	207	1		85
						82	4	154	9						
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	274	1	52	3	Y	152	173	1		64
						39	4	167	9						

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	EOM BALANCE
05	3503 X	2751	-0-	-752	-0-	1771	1	543	3	Y	286	400	1		81
						122	4	315	9						
06	3390 X	2225	-0-	-1165	-0-	1755	1	190	3	Y	217	144	1		154
						41	4	239	9						
07	3472 X	2721	-0-	-751	-0-	1756	1	577	3	Y	212	269	1		97
						155	4	233	9						
08	2821 X	2236	-0-	-585	-0-	1849	1	71	3	Y	260	179	1		178
						30	4	286	9						
09	2730 X	2081	-0-	-649	-0-	1321	1	301	3	Y	166	244	1		100
						277	4	183	9						
10	2759 X	2369	-0-	-390	-0-	1644	1	314	3	Y	227	232	1		95
						161	4	250	9						

FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11683		PERF.12351 - 17267					
05	2046 X	832	-0-	-1214	-0-	548	1	168	3	Y	71	95	1		20
						38	4	78	9						
06	1980 X	680	-0-	-1300	-0-	546	1	59	3	Y	56	36	1		40
						13	4	62	9						
07	837 X	773	-0-	-64	-0-	509	1	167	3	Y	47	65	1		22
						45	4	52	9						
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	678	1	26	3	Y	57	40	1		39
						11	4	63	9						
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	455	1	104	3	Y	46	57	1		28
						94	4	51	9						
10	775 N	660	-0-	-115	-0-	472	1	90	3	Y	48	56	1		20
						45	4	53	9						

FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11670		PERF.12428 - 16713					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10796		PERF.10922 - 16515						
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H														
05	7316 X	2581	-0-	-4735	-0-	972	1	1609	9	Y	1463	1454	1	11	8	255
06	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	768	1	5031	2	Y	1262	1253	1	6	8	258
						1388	9									
07	7316 X	6073	-0-	-1243	-0-	827	1	4292	2	Y	867	970	1	1	8	154
						954	9									
08	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	719	1	3768	2	Y	809	723	1	4	8	236
						890	9									
09	6750 X	5023	-0-	-1727	-0-	647	1	3470	2	Y	753	829	1			160
						828	9									
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	13764 X	3456	-0-	-10308	-0-	1385	1	2071	9	Y	1883	1799	1	14 8	316
06	13320 X	10781	-0-	-2539	-0-	1211	1	7872	2	Y	1544	1534	1	9 8	317
						1698	9								
07	13764 X	10420	-0-	-3344	-0-	1422	1	7159	2	Y	1672	1714	1	3 8	272
						1839	9								
08	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	1191	1	6168	2	Y	1582	1393	1	7 8	454
						1740	9								
09	9750 X	9407	-0-	-343	-0-	1240	1	6364	2	Y	1513	1649	1		318
						1664	9								
10	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT				318

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

05	3162 X	2243	-0-	-919	-0-	589	1	1654	9	Y	1504	1482	1	12 8	260
06	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	974	1	6349	2	Y	1859	1752	1	7 8	360
						2045	9								
07	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	1059	1	5447	2	Y	1665	1745	1	3 8	277
						1832	9								
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	570	1	2994	2	Y	786	799	1	4 8	260
						865	9								
09	8730 X	6642	-0-	-2088	-0-	808	1	4014	2	Y	1653	1605	1		308
						1818	9								
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT				308

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	377	359	1		18
						7	4	415	9						
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	166	1	1569	3	Y	957	892	1		83
						34	4	1053	9						
09	14B2 EXT	1704	-0-	1704	1704	114	1	922	3	Y	564	592	1		55
						48	4	620	9						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1704					Y	NO RPT				55

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

05	785 X	785	-0-	-0-	-0-	515	1	191	3	Y	-0-				-0-
						79	4								
06	960 X	579	-0-	-381	-0-	320	1	226	3	Y	-0-				-0-
						33	4								
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	321	1	263	3	Y	-0-				-0-
						45	4								
09	570 N	404	-0-	-166	-0-	218	1	131	3	Y	-0-				-0-
						55	4								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										//CONT.// 781915									
CARDEN EF										WELL #:		1H		RRCID -> 260067		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
05		5487 X	5276	-0-	-211	-0-	787	1	4430	3	Y	54					125		
06		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	522	1	5735	3	Y	148	108	1			165		
07		6448 X	6331	-0-	-117	-0-	416	4	5735	3	Y	113					278		
08		6448 X	6389	-0-	-59	-0-	472	1	5828	3	Y	-0-	184	1			94		
09		6840 X	5927	-0-	-913	-0-	124	9	5385	3	Y	-0-	29	1			65		
10		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	561	1			Y	NO RPT					65		
ALDERMAN RANCH EF										WELL #:		2H		RRCID -> 264170		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644	
05		4774 X	2852	-0-	-1922	-0-	888	1	1790	3	Y	148					281		
06		4620 X	253	-0-	-4367	-0-	11	4	138	3	Y	-0-	97	1			184		
07		4774 X	1899	-0-	-2875	-0-	114	1	1039	3	Y	-0-					184		
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	849	1	3479	3	Y	-0-	168	1			16		
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	11	4			Y	NO RPT					16		
10		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	1073	1			Y	NO RPT					16		
NBR EF										WELL #:		1H		RRCID -> 265658		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-		
PC-Q EF										WELL #:		8H		RRCID -> 266181		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621	
05		1302 N	1084	-0-	-218	-0-	711	1	264	3	Y	-0-					-0-		
06		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	109	4	395	3	Y	-0-					-0-		
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	556	1	502	3	Y	-0-					-0-		
08		1085 N	456	-0-	-629	-0-	58	4	190	3	Y	-0-					-0-		
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	651	1			Y	NO RPT					-0-		
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	17	4			Y	NO RPT					-0-		
ALDERMAN RANCH EF										WELL #:		3H		RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485	
05		2139 X	1176	-0-	-963	-0-	361	1	728	3	Y	75					75		
06		2070 X	803	-0-	-1267	-0-	4	4	83	9									
07		2077 X	1000	-0-	-1077	-0-	311	1	379	3	Y	99	26	1			148		
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	4	4	109	9									
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	343	1	420	3	Y	211					359		
10		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	5	4	232	9									
							411	1	1333	3	Y	34	327	1			66		
							6	4	37	9									
											Y	NO RPT					66		
											Y	NO RPT					66		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
CARDEN EF		WELL #: 6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9877		PERF.10458 - 16436						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-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-

BAETZ 'A' EF		WELL #: 2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10059 - 15415						
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	215	1	3659	3	9	Y	279	288	1		26
						12	4		307	9						
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	3	9	Y	179	190	1		15
						3	4		197	9						
07	5084 X	2660	-0-	-2424	-0-	125	1	2334	3	9	Y	180	175	1		20
						3	4		198	9						
08	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	53	1	995	3	9	Y	28	44	1		5
						31	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1079						Y	NO RPT				5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1079						Y	NO RPT				5

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 5H		RRCID -> 267673		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9859 - 14829						
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1229	1	2478	3	9	Y	4				102
						15	4		4	9						
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	1514	1	1841	3	9	Y	-0-	35	1		67
						19	4									
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1513	1	1852	3	9	Y	-0-				67
						20	4									
08	DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	484	1	1570	3	9	Y	99	61	1		105
						7	4		109	9						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2170						Y	44	125	1		24
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170						Y	NO RPT				24

BAETZ 'A' EF		WELL #: 1H		RRCID -> 267676		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9744		PERF.10157 - 15513						
05	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	3	9	Y	13	21	1		1
						4	4		14	9						
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	9	Y	-0-	1	1		-0-
						1	4									
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	9	Y	-0-				-0-
						1	4									
08	3813 X	118	-0-	-3695	-0-	6	1	112	3	9	Y	-0-				-0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-						Y	NO RPT				-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #: 4H		RRCID -> 267679		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 9878 - 14770						
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						Y	-0-				-0-
06	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	1089	1	1325	3	9	Y	-0-				-0-
						14	4									
07	3448 X	2004	-0-	-1444	-0-	895	1	1097	3	9	Y	-0-				-0-
						12	4									
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						Y	-0-				-0-
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						Y	-0-				-0-
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
CARDEN EF		WELL #: 7H		RRCID -> 267766		COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3627 X	2	-0-	-3625	-0-	2	3			Y	-0-			50
06	3510 X	545	-0-	-2965	-0-	42	1	458	3	Y	11	43	1	18
						33	4	12	9					
07	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	495	1	6014	3	Y	40			58
						44	9							
08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	210	1	2179	3	Y	20	38	1	40
						22	9							
*09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	172	1	1712	3	Y	5	12	1	33
						6	9							
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			33

BAETZ EF		WELL #: 1H		RRCID -> 268507		COMPL. DATE 03/02/2013			TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	80	1	10
08	T. A.	105	-0-	105	105	5	1	100	3	Y	-0-	10	1	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT			-0-

BAETZ EF		WELL #: 2H		RRCID -> 268543		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAETZ EF		WELL #: 3H		RRCID -> 268606		COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384					
05	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARDEN EF		WELL #: 8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895					
05	6355 X	769	-0-	-5586	-0-	116	1	653	3	Y	-0-			-0-
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	232	1	2551	3	Y	-0-			-0-
						185	4							
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	391	1	4744	3	Y	-0-			-0-
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	247	1	2567	3	Y	-0-			-0-
*09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	343	1	3406	3	Y	-0-			-0-
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 11875	PERF.12210 - 17281				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	29 1	101 3	Y	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 4	109 3	Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	36 1	72 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	2 4	64 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	35 1	38 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	3 4		Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H	RRCID -> 269221	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 9710 - 14966				
05	6107 X	2826	-0-	-3281	-0-	917 1	1850 3	Y	43			68
06	5910 X	2345	-0-	-3565	-0-	12 4	1240 3	Y	66	23 1		111
07	6107 X	1514	-0-	-4593	-0-	1019 1	73 9	Y	13			124
08	3534 X	1134	-0-	-2400	-0-	670 1	821 3	Y	-0-	113 1		11
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	9 4	14 9	Y	NO RPT			11
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	266 1	864 3	Y	NO RPT			11
						4 4						

CARDEN EF		WELL #:		5H	RRCID -> 269582	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 9908	PERF.10746 - 16261				
05	2728 X	1544	-0-	-1184	-0-	224 1	1261 3	Y	54			136
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	59 9	3986 3	Y	149	118 1		167
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	363 1	164 9	Y	112			279
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	289 4	2701 3	Y	-0-	184 1		95
09	4800 X	2325	-0-	-2475	-0-	222 1	3140 3	Y	-0-	29 1		66
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	123 9	2112 3	Y	NO RPT			66
						302 1						
						213 1						

NBRP EF		WELL #:		2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 11897	PERF.12201 - 17357				
05	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	207 1	751 3	Y	68	101 1		9
06	1380 N	938	-0-	-442	-0-	21 4	634 3	Y	68	67 1		10
07	1426 N	1013	-0-	-413	-0-	213 1	75 9	Y	95	92 1		13
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	16 4	598 3	Y	131	110 1		34
*09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	288 1	105 9	Y	154	177 1		11
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	22 4	684 3	Y	NO RPT			11
						332 1	144 9					
						18 4	711 3					
						327 1	169 9					
						4 4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
NBRP EF		WELL #:		4H RRCID -> 269797		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	12	1 4	45	3 9	5	4 1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	6	9			
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	1 4	39	3 9	-0-	1 1	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	21	1 4	43	3 9	5	5 1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	6	9			
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAETZ 'A' EF		WELL #:		3H RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	26	1	3		Y	-0-		-0-
07	36 X	10	-0-	-26	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT		-0-

NBR EF		WELL #:		2H RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAETZ B EF		WELL #:		1H RRCID -> 271072		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323				
05	14B2 EXT	12329	-0-	12329	58028	627	1 4	10664	3 9	912	862 1	86
06	14B2 EXT	11245	-0-	11245	69273	600	1 4	9733	3 9	819	836 1	69
07	80927 X	11654	-0-	-69273	-0-	553	1 4	10298	3 9	717	705 1	81
08	14601 X	11263	-0-	-3338	-0-	534	1 4	10072	3 9	591	575 1	98
09	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-	7	4	650		Y	NO RPT	98
10	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT	98

CARDEN WEST EF		WELL #:		2H RRCID -> 271084		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330				
05	5177 X	3832	-0-	-1345	-0-	577	1 9	3249	3	5		48
06	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	775	1 4	8504	3	-0-	42 1	6
07	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	616	1 9	8292	3	1		7
08	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	764	1 9	7935	3	-0-	5 1	2
09	9900 X	7743	-0-	-2157	-0-	708	1	7035	3	-0-		2
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT	2

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	489	1	8300	3	Y	-0-	4 1	-0-
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	513	1	8325	3	Y	-0-		-0-
07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	448	1	8346	3	Y	-0-		-0-
08	12989 X	8672	-0-	-4317	-0-	436	1	8228	3	Y	2	2 1	-0-
09	9930 X	7774	-0-	-2156	-0-	383	1	7336	3	Y	27	23 1	4
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-	25	4	30	9	Y	NO RPT		4

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355													
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	1101	1	6193	3	Y	46		46
06	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	724	1	7954	3	Y	90	40 1	96
07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	577	1	6819	3	Y	66		162
08	7347 X	6998	-0-	-349	-0-	588	1	6112	3	Y	271	107 1	326
09	9360 X	6652	-0-	-2708	-0-	581	1	5778	3	Y	266	100 1	492
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-	293	9			Y	NO RPT		492

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411													
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	145	1	527	3	Y	-0-		-0-
06	930 N	709	-0-	-221	-0-	175	1	521	3	Y	-0-		-0-
07	868 N	688	-0-	-180	-0-	218	1	453	3	Y	-0-		-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	335	1	689	3	Y	-0-		-0-
*09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	294	1	637	3	Y	-0-		-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	4	4			Y	NO RPT		-0-

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832													
05	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	352	1	5976	3	Y	621	625 1	58
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	323	1	5239	3	Y	453	473 1	38
07	7378 X	5448	-0-	-1930	-0-	264	1	4926	3	Y	228	240 1	26
08	DLQ G-10	5301	-0-	5301	5301	246	1	4654	3	Y	361	327 1	60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5301	4	4	397	9	Y	NO RPT		60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5301					Y	NO RPT		60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	202 1	3434 3	11 4	251 9	Y	228	237 1		21
06	3660 X	3538	-0-	-122	-0-	194 1	3156 3	4 4	184 9	Y	167	174 1		14
07	4588 X	24	-0-	-4564	-0-	1 1	23 3			Y	-0-	14 1		-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8 3				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT			-0-

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
05	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	57 1	917 3	29 4	2 9	Y	2	4 1		-0-
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	67 1	862 3	27 4	4 9	Y	4	3 1		1
07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	70 1	882 3	16 4		Y	-0-	1 1		-0-
08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	41 1	388 3	8 4		Y	-0-			-0-
*09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	57 1	460 3	24 4		Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
05	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	416 1	6646 3	206 4	311 9	Y	283	262 1		28
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	467 1	6072 3	195 4	359 9	Y	326	304 1		50
07	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	612 1	7740 3	139 4	322 9	Y	293	329 1		14
08	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	914 1	8689 3	191 4	246 9	Y	224	219 1		19
*09	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	917 1	7391 3	384 4	84 9	Y	76	88 1		7
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901														
05	5425 X	23	-0-	-5402	-0-	3 1	20 3			Y	-0-			-0-
06	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	698 1	7657 3	555 4	24 9	Y	22			22
07	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	811 1	9846 3	6 9		Y	5			27
08	DLQ G-10	7922	-0-	7922	7922	695 1	7224 3	3 9		Y	3	18 1		12
09	DLQ G-10	7350	-0-	7350	15272	672 1	6678 3			Y	-0-	4 1		8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15272					Y	NO RPT			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	265 1	961 3	85 3	Y	77	79 1	10
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	27 4	85 9	294 1	Y	72	72 1	10
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	22 4	79 9	983 1	Y	434	384 1	60
08	DLQ G-10	3365	-0-	3365	3365	75 4	477 9	932 1	Y	423	372 1	111
09	DLQ G-10	2563	-0-	2563	5928	50 4	465 9	710 1	Y	273	364 1	20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5928	10 4	300 9		Y	NO RPT		20
NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470												
05	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	1963 1	7113 3	203 4	Y	980	910 1	125
06	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	1788 1	5334 3	135 4	Y	766	782 1	109
07	3627 X	2623	-0-	-1004	-0-	709 1	1472 3	54 4	Y	353	413 1	49
08	10354 X	2197	-0-	-8157	-0-	617 1	1271 3	33 4	Y	251	234 1	66
09	10020 X	2359	-0-	-7661	-0-	630 1	1368 3	9 4	Y	320	363 1	23
10	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-		352 9		Y	NO RPT		23
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841												
05	5084 X	4563	-0-	-521	-0-	965 1	3498 3	100 4	Y	-0-		-0-
06	4470 X	3475	-0-	-995	-0-	856 1	2554 3	65 4	Y	-0-		-0-
07	5425 X	3583	-0-	-1842	-0-	1137 1	2360 3	86 4	Y	-0-		-0-
08	5425 X	4359	-0-	-1066	-0-	1401 1	2884 3	74 4	Y	-0-		-0-
09	5250 X	4489	-0-	-761	-0-	1409 1	3060 3	20 4	Y	-0-		-0-
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT		-0-
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	51				Y	-0-		-0-
07	T. A.	9	-0-	9	60	3 1	6 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	60				Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	60				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
NBR	EF	WELL #:	3H	RRCID	->	281458	COMPL.	DATE	07/24/2011	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267 - 17358	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		2201	X	1846	-0-	-355	-0-	390	1	1415	3	Y	-0-	-0-
								41	4					
06		2130	X	1740	-0-	-390	-0-	429	1	1279	3	Y	-0-	-0-
								32	4					
07		2201	X	1619	-0-	-582	-0-	514	1	1066	3	Y	-0-	-0-
								39	4					
08		1922	X	1369	-0-	-553	-0-	439	1	904	3	Y	3	2 1
								23	4					1
09		1800	X	1651	-0-	-149	-0-	518	1	1126	3	Y	-0-	1 1
								7	4					-0-
10		1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	-0-

NBR	EF	WELL #:	4H	RRCID	->	281615	COMPL.	DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301	
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	21	18	1	3
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	6	8	1	1
07	1519	X	145	-0-	-1374	-0-	41	1	87	3	Y	13	12	2
							3	4	14	9				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	7	1	2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			2

BAETZ 'A' EF	WELL #:	6H	RRCID	->	282230	COMPL.	DATE	07/11/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134 - 16130		
05	16554	X	13405	-0-	-3149	-0-	714	1	12118	3	Y	485	470	45
							39	4	534	9				
06	15210	X	12762	-0-	-2448	-0-	723	1	11739	3	Y	260	283	22
							14	4	286	9				
07	14508	X	8190	-0-	-6318	-0-	411	1	7660	3	Y	98	109	11
							11	4	108	9				
08	14508	X	11544	-0-	-2964	-0-	569	1	10737	3	Y	210	186	35
							7	4	231	9				
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT		35
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT		35

BAETZ 'A' EF	WELL #:	5H	RRCID	->	282263	COMPL.	DATE	06/25/2017	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10047 - 16089		
05	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	849	1	14423	3	Y	463	459	43
							47	4	509	9				
06	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	869	1	14098	3	Y	313	330	26
							16	4	344	9				
07	16120	X	8394	-0-	-7726	-0-	421	1	7848	3	Y	104	118	12
							11	4	114	9				
08	DLQ	G-10	11184	-0-	11184	11184	549	1	10357	3	Y	246	217	41
							7	4	271	9				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11184					Y	NO RPT		41
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11184					Y	NO RPT		41

LOCK-BAETZ EF UNIT	WELL #:	1H	RRCID	->	282334	COMPL.	DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10276 - 18000		
05	22940	X	21884	-0-	-1056	-0-	1157	1	19659	3	Y	913	916	86
							64	4	1004	9				
06	21570	X	20587	-0-	-983	-0-	1148	1	18627	3	Y	719	744	61
							21	4	791	9				
07	22444	X	19989	-0-	-2455	-0-	980	1	18237	3	Y	680	664	77
							24	4	748	9				
08	DLQ	G-10	19411	-0-	19411	19411	939	1	17748	3	Y	646	617	107
							13	4	711	9				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19411					Y	NO RPT		107
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19411					Y	NO RPT		107

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
M O	ALLOW 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
05	16988 X	15694	-0-	-1294	-0-	810	1	13760	3	Y	981	980	1	92
						45	4	1079	9					
06	15750 X	14852	-0-	-898	-0-	811	1	13162	3	Y	785	811	1	66
						15	4	864	9					
07	15810 X	15578	-0-	-232	-0-	747	1	13923	3	Y	808	783	1	91
						19	4	889	9					
08	DLQ G-10	15455	-0-	15455	15455	736	1	13898	3	Y	737	706	1	122
						10	4	811	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15455					Y	NO RPT			122
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15455					Y	NO RPT			122
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
05	34968 X	34114	-0-	-854	-0-	1815	1	30827	3	Y	1247	1244	1	117
						100	4	1372	9					
06	32940 X	32572	-0-	-368	-0-	1825	1	29612	3	Y	1001	1033	1	85
						34	4	1101	9					
07	33790 X	33507	-0-	-283	-0-	1649	1	30725	3	Y	992	965	1	112
						42	4	1091	9					
08	DLQ G-10	34218	-0-	34218	34218	1681	1	31748	3	Y	696	693	1	115
						23	4	766	9					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34218					Y	NO RPT			115
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34218					Y	NO RPT			115
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073														
05	42602 X	42602	-0-	-0-	-0-	2275	1	38644	3	Y	1416	1392	1	133
						125	4	1558	9					
06	42255 X	42255	-0-	-0-	-0-	2383	1	38670	3	Y	1052	1096	1	89
						45	4	1157	9					
07	41305 X	41305	-0-	-0-	-0-	2054	1	38261	3	Y	853	846	1	96
						52	4	938	9					
08	42594 X	34993	-0-	-7601	-0-	1714	1	32365	3	Y	810	772	1	134
						23	4	891	9					
09	42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					Y	NO RPT			134
10	43679 X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					Y	NO RPT			134
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789														
05	25451 X	22548	-0-	-2903	-0-	1244	1	21118	3	Y	107	101	1	10
						68	4	118	9					
06	24210 X	22834	-0-	-1376	-0-	1240	1	20111	3	Y	1327	1225	1	112
						23	4	1460	9					
07	23312 X	22532	-0-	-780	-0-	1073	1	19983	3	Y	1317	1280	1	149
						27	4	1449	9					
08	23188 X	21750	-0-	-1438	-0-	1025	1	19361	3	Y	1227	1173	1	203
						14	4	1350	9					
09	22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					Y	NO RPT			203
10	23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					Y	NO RPT			203

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		38677 X	38677	-0-	-0-	-0-	1133	1	36297	3	Y	1045	1035	1	52
							97	4	1150	9					
06		40530 X	34906	-0-	-5624	-0-	1012	1	33035	3	Y	735	724	1	63
							50	4	809	9					
07		42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	1307	1	39686	3	Y	857	862	1	58
							102	4	943	9					
08	DLQ	G-10	40654	-0-	40654	40654	1385	1	38420	3	Y	664	643	1	79
							119	4	730	9					
09	DLQ	G-10	36047	-0-	36047	76701	1281	1	34043	3	Y	532	546	1	65
							138	4	585	9					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	76701					Y	NO RPT			65

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327															
05		56959 X	56959	-0-	-0-	-0-	1660	1	53175	3	Y	1802	1773	1	90
							142	4	1982	9					
06		53579 X	53579	-0-	-0-	-0-	1547	1	50523	3	Y	1301	1279	1	112
							78	4	1431	9					
07		54458 X	54458	-0-	-0-	-0-	1686	1	51210	3	Y	1299	1323	1	88
							133	4	1429	9					
08		49853 X	49853	-0-	-0-	-0-	1690	1	46861	3	Y	1053	1015	1	126
							144	4	1158	9					
*09		53794 X	53794	-0-	-0-	-0-	1906	1	50668	3	Y	922	935	1	113
							206	4	1014	9					
10		37293 X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					Y	NO RPT			113

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118															
05		41731 X	41731	-0-	-0-	-0-	1217	1	39002	3	Y	1280	1271	1	64
							104	4	1408	9					
06		38850 X	38666	-0-	-184	-0-	1129	1	36866	3	Y	559	575	1	48
							56	4	615	9					
07		40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	1276	1	38754	3	Y	595	603	1	40
							100	4	655	9					
08		41726 X	38855	-0-	-2871	-0-	1330	1	36893	3	Y	471	455	1	56
							114	4	518	9					
*09		40707 X	40707	-0-	-0-	-0-	1454	1	38638	3	Y	416	421	1	51
							157	4	458	9					
10		41726 X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT			51

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171															
05		31093 X	30462	-0-	-631	-0-	907	1	29059	3	Y	380	468	1	19
							78	4	418	9					
06		32130 X	26207	-0-	-5923	-0-	759	1	24785	3	Y	568	538	1	49
							38	4	625	9					
07		37107 X	22902	-0-	-14205	-0-	707	1	21451	3	Y	626	633	1	42
							55	4	689	9					
08		37107 X	24631	-0-	-12476	-0-	832	1	23075	3	Y	594	565	1	71
							71	4	653	9					
09		35910 X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					Y	NO RPT			71
10		30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					Y	NO RPT			71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	27528 X	19410	-0-	-8118	-0-	576	1 18446	49	4 339	3	Y 308	303	1	15
06	29765 X	29765	-0-	-0-	-0-	860	1 28093	43	4 769	3	Y 699	654	1	60
07	28427 X	27003	-0-	-1424	-0-	838	1 25453	66	4 646	3	Y 587	607	1	40
08	28427 X	24707	-0-	-3720	-0-	837	1 23218	72	4 580	3	Y 527	504	1	63
09	29760 X	21698	-0-	-8062	-0-	774	1 20563	83	4 278	3	Y 253	285	1	31
10	30752 X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					Y	NO RPT			31
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782														
05	58908 X	58908	-0-	-0-	-0-	2166	1 55248	27	4 1467	3	Y 1334	1333	1	56
06	60574 X	60574	-0-	-0-	-0-	2662	1 56672	37	4 1203	3	Y 1094	1100	1	50
07	48081 X	44167	-0-	-3914	-0-	2174	1 40876	148	4 969	3	Y 881	898	1	33
08	58900 X	24393	-0-	-34507	-0-	788	1 22984	92	4 529	3	Y 481	488	1	26
09	60570 X	24266	-0-	-36304	-0-	484	1 23286	50	4 446	3	Y 405	423	1	8
10	62589 X	NO RPT	-0-	-62589	-0-					Y	NO RPT			8
KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853														
05	62808 X	62808	-0-	-0-	-0-	2276	1 58055	28	4 2449	3	Y 2226	2208	1	93
06	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	2843	1 60513	39	4 2185	3	Y 1986	1988	1	91
07	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-	2849	1 53581	194	4 1923	3	Y 1748	1773	1	66
08	62806 X	54205	-0-	-8601	-0-	1748	1 50982	203	4 1272	3	Y 1156	1160	1	62
09	65580 X	57820	-0-	-7760	-0-	1155	1 55587	119	4 959	3	Y 872	917	1	17
10	67766 X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					Y	NO RPT			17
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062														
05	45564 X	45564	-0-	-0-	-0-	1373	1 43988	117	4 86	3	Y 78	76	1	4
06	52260 X	38962	-0-	-13298	-0-	1156	1 37712	57	4 37	3	Y 34	35	1	3
07	54002 X	39698	-0-	-14304	-0-	1261	1 38307	99	4 31	3	Y 28	29	1	2
08	DLQ G-10	37419	-0-	37419	37419	1297	1 35980	111	4 31	3	Y 28	27	1	3
09	DLQ G-10	35167	-0-	35167	72586	1251	1 33241	135	4 540	3	Y 491	434	1	60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72586					Y	NO RPT			60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	68055 X	68055	-0-	-0-	-0-	2480	1 63259	3 2285	3 9	Y	2077	2064	1		87
06	56657 X	56657	-0-	-0-	-0-	2451	1 52183	3 1989	3 9	Y	1808	1812	1		83
07	60016 X	41904	-0-	-18112	-0-	2025	1 38087	3 1654	3 9	Y	1504	1530	1		57
08	71703 X	21	-0-	-71682	-0-	1	1 20	3 3	3 9	Y	-0-	57	1		-0-
09	69390 X	44621	-0-	-24769	-0-	873	1 42033	3 1625	3 9	Y	1477	1447	1		30
10	68045 X	NO RPT	-0-	-68045	-0-					Y	NO RPT				30
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161															
05	31775 X	21127	-0-	-10648	-0-	628	1 20112	3 334	3 9	Y	304	301	1		15
06	30750 X	20481	-0-	-10269	-0-	600	1 19586	3 265	3 9	Y	241	235	1		21
07	24135 X	22513	-0-	-1622	-0-	711	1 21565	3 182	3 9	Y	165	175	1		11
08	23436 X	22828	-0-	-608	-0-	778	1 21588	3 395	3 9	Y	359	327	1		43
*09	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	919	1 24437	3 560	3 9	Y	509	490	1		62
10	22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT				62
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181															
05	39103 X	39103	-0-	-0-	-0-	1165	1 37304	3 535	3 9	Y	486	483	1		24
06	36097 X	36097	-0-	-0-	-0-	1060	1 34606	3 378	3 9	Y	344	338	1		30
07	37808 X	37808	-0-	-0-	-0-	1190	1 36125	3 400	3 9	Y	364	369	1		25
08	39091 X	37481	-0-	-1610	-0-	1290	1 35776	3 305	3 9	Y	277	269	1		33
09	37830 X	31946	-0-	-5884	-0-	1140	1 30307	3 376	3 9	Y	342	333	1		42
10	39091 X	NO RPT	-0-	-39091	-0-					Y	NO RPT				42
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287															
05	30892 X	30892	-0-	-0-	-0-	906	1 29026	3 883	3 9	Y	803	809	1		40
06	34080 X	27450	-0-	-6630	-0-	791	1 25842	3 777	3 9	Y	706	685	1		61
07	35371 X	25788	-0-	-9583	-0-	797	1 24190	3 739	3 9	Y	672	688	1		45
08	DLQ G-10	26776	-0-	26776	26776	902	1 25012	3 785	3 9	Y	714	674	1		85
09	DLQ G-10	24228	-0-	24228	51004	851	1 22619	3 666	3 9	Y	605	616	1		74
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51004					Y	NO RPT				74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) TIDAL PETROLEUM, INC. STS		//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES								
		WELL #:	2H	RRCID -> 265231	COMPL. DATE 01/27/2012	TOTAL DEPTH 11164	PERF. 11850	- 14301						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	797	2	193	9	N	175	177	1	250
06	960 N	416	-0-	-544	-0-	307	2	109	9	N	99	149	1	200
07	868 N	758	-0-	-110	-0-	543	2	215	9	N	195	148	1	247
08	992 N	793	-0-	-199	-0-	635	2	158	9	N	144	89	1	302
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	625	2	205	9	N	186	259	1	229
*10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	611	2	124	9	N	113	172	1	170

VERDUN OIL & GAS LLC ALWAYS DREAMING		884566	WELL #:	1EH	RRCID -> 284292	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 9076	PERF. 9600	- 15810					
*11	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	10289	3	1612	9	N	1465	1463	1	225
*12	11067 X	10201	-0-	-866	-0-	8669	3	1532	9	N	1393	1372	1	242
*01	11067 X	6050	-0-	-5017	-0-	4587	3	1463	9	N	1330	1328	1	240
*02	13188 X	712	-0-	-12476	-0-	137	3	575	9	N	523	561	1	198
*03	14601 X	11845	-0-	-2756	-0-	10251	3	1594	9	N	1449	1448	1	195
*04	11910 X	7881	-0-	-4029	-0-	6496	3	1385	9	N	1259	1274	1	180
05	10199 X	7158	-0-	-3041	-0-	1472	1	4349	3	N	1215	1092	1	303
*06	11460 X	6775	-0-	-4685	-0-	1173	1	4379	3	N	1112	1245	1	170
07	11842 X	2335	-0-	-9507	-0-	1181	1	1154	9	N	1049	831	1	388
08	11842 X	6631	-0-	-5211	-0-	1047	1	4450	3	N	1031	1281	1	138
09	7890 X	7303	-0-	-587	-0-	1134	9	933	1	N	1089	902	1	325
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	1198	9			N	NO RPT			325

CITATION		WELL #:	1EH	RRCID -> 286893	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 9760	- 19480						
05	35185 X	34568	-0-	-617	-0-	1592	1	30394	3	N	2347	2479	1	313
06	33180 X	30057	-0-	-3123	-0-	2582	9	1475	1	N	2020	1956	1	377
07	35176 X	35176	-0-	-0-	-0-	2222	9	1662	1	N	2303	2107	1	573
08	34565 X	25668	-0-	-8897	-0-	2533	9	1667	1	N	1859	1979	1	453
09	33450 X	30111	-0-	-3339	-0-	2045	9	1571	1	N	2068	2178	1	343
10	35185 X	NO RPT	-0-	-35185	-0-	2275	9			N	NO RPT			343

XTO ENERGY INC. SMITH CC		945936	WELL #:	1H	RRCID -> 263656	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 12015	PERF. 12000	- 16450					
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	186	1	1353	2	Y	106	101	1	79
06	1770 N	1546	-0-	-224	-0-	117	9	181	1	Y	94	133	1	40
07	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	103	9	189	1	Y	88	64	1	64
08	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	189	1	97	9	Y	79	67	1	76
09	1560 N	1269	-0-	-291	-0-	192	1	87	9	Y	76	92	1	60
10	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	174	1	84	9	Y	87	103	1	44
						195	1							
						96	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
SMITH CC			WELL #: 2H		RRCID -> 263669		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 11818		PERF.12300 - 16150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	187	1	1358	2	Y	409	366	1	296
						450	9							
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	165	1	1146	2	Y	360	504	1	152
						396	9							
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	2	Y	343	243	1	252
						377	9							
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	170	1	1048	2	Y	335	261	1	326
						369	9							
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	153	1	887	2	Y	285	375	1	236
						314	9							
*10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	149	1	829	2	Y	335	400	1	171
						369	9							

SMITH CC			WELL #: 3H		RRCID -> 263673		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12400 - 16547			
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	Y	70	66	1	52
						77	9							
06	1380 N	1018	-0-	-362	-0-	119	1	832	2	Y	61	87	1	26
						67	9							
07	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	127	1	817	2	Y	59	42	1	43
						65	9							
08	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	131	1	810	2	Y	58	45	1	56
						64	9							
09	1020 N	927	-0-	-93	-0-	128	1	746	2	Y	48	64	1	40
						53	9							
10	1023 N	903	-0-	-120	-0-	128	1	711	2	Y	58	69	1	29
						64	9							

MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 265596		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12250 - 16560			
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	163	1	1189	2	Y	27	22	1	29
						30	9							
06	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	163	1	1138	2	Y	24	20	1	33
						26	9							
07	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	175	1	1129	2	Y	23	43	1	13
						25	9							
08	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	179	1	1103	2	Y	25	23	1	15
						28	9							
09	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	175	1	1016	2	Y	22	21	1	16
						24	9							
10	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	178	1	987	2	Y	22	21	1	17
						24	9							

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 265600		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12700 - 16850			
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	214	1	1559	2	Y	94	83	1	113
						103	9							
06	2340 N	1688	-0-	-652	-0-	200	1	1391	2	Y	88	87	1	114
						97	9							
07	2139 N	1520	-0-	-619	-0-	192	1	1237	2	Y	83	94	1	103
						91	9							
08	1891 N	1484	-0-	-407	-0-	195	1	1199	2	Y	82	89	1	96
						90	9							
09	1680 N	1372	-0-	-308	-0-	187	1	1087	2	Y	89			185
						98	9							
10	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	197	1	1093	2	Y	84	94	1	175
						92	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
M O	ALLOW 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
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	180	1	1310	2	Y	93	88	1	117
06	1800 N	1457	-0-	-343	-0-	102	9	1188	2	Y	89	90	1	116
07	1798 N	1257	-0-	-541	-0-	171	1	1013	2	Y	79	93	1	102
08	1581 N	987	-0-	-594	-0-	98	9	772	2	Y	82	88	1	96
09	1470 N	1266	-0-	-204	-0-	157	1	996	2	Y	89			185
*10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	87	9	1057	2	Y	83	93	1	175
						125	1							
						90	9							
						172	1							
						98	9							
						190	1							
						91	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
05	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	238	1	1730	2	Y	52	43	1	57
06	3000 X	1858	-0-	-1142	-0-	57	9	1577	2	Y	50	41	1	66
07	3100 X	1917	-0-	-1183	-0-	226	1	1615	2	Y	46	86	1	26
08	3100 X	1948	-0-	-1152	-0-	55	9	1637	2	Y	41	39	1	28
09	2130 X	1866	-0-	-264	-0-	251	1	1554	2	Y	41	39	1	30
10	2015 X	1781	-0-	-234	-0-	51	9	1469	2	Y	44	40	1	34
						266	1							
						45	9							
						267	1							
						45	9							
						264	1							
						48	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	148	1	1077	2	Y	34	28	1	37
06	1680 N	1374	-0-	-306	-0-	37	9	1171	2	Y	32	26	1	43
07	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	168	1	1060	2	Y	30	56	1	17
08	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	35	9	1007	2	Y	27	26	1	18
09	1380 N	792	-0-	-588	-0-	165	1	650	2	Y	27	26	1	19
10	1271 N	935	-0-	-336	-0-	33	9	765	2	Y	29	26	1	22
						163	1							
						30	9							
						112	1							
						30	9							
						138	1							
						32	9							
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	2	Y	43	35	1	46
06	2250 N	1966	-0-	-284	-0-	47	9	1682	2	Y	39	32	1	53
07	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	241	1	1669	2	Y	38	70	1	21
08	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	43	9	1614	2	Y	40	36	1	25
09	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	259	1	1492	2	Y	33	33	1	25
10	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	42	9	1418	2	Y	36	33	1	28
						262	1							
						44	9							
						257	1							
						36	9							
						255	1							
						40	9							

OIL AND GAS DIVISION

 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	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
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	178	1	1295	2	Y	74	61	1	80
						81	9							
06	1710 N	1428	-0-	-282	-0-	170	1	1181	2	Y	70	57	1	93
						77	9							
07	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	183	1	1179	2	Y	66	122	1	37
						73	9							
08	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	192	1	1184	2	Y	69	63	1	43
						76	9							
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	183	1	1064	2	Y	59	58	1	44
						65	9							
10	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	187	1	1039	2	Y	62	58	1	48
						68	9							

 2 D OIL & GAS LLC 953828
 HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 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

05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
 GILL, A. T. 305010
 GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

EL INDIO (OLMOS A-4)		//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		

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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		

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE				WELL #:	1A	RRCID ->	115637	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8390 -	8438	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE				WELL #:	1	RRCID ->	115638	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8397 -	8442	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE				WELL #:	2	RRCID ->	118370	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8380 -	8400	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	-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
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	EOM BALANCE
05		279 N	101	-0-	-178	-0-	81	1	20	3	-0-
06		90 N	38	-0-	-52	-0-	20	1	18	3	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
*09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	164	1	6	3	-0-
*10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	142	1	25	3	-0-

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF. N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

BURKHOLDER 498		WELL #:		2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5914 - 5934
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

VT TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5895 - 5909
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
*09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			-0-
*10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			-0-

M & M MINERALS CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4614 - 4714
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

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

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
 SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 CHI OPERATING, INC. 148123
 FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

05	3100 N	1448	-0-	-1652	1055	80	1	1368	3	N	-0-					-0-
06	2503 N	1448	-0-	-1055	-0-	80	1	1368	3	N	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	80	1	427	3	N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	289	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// 29210 200 //CONT.// 148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	3	N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	80	1	247	3	N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.		253404		WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	22	-0-	-0-	-0-	22	2	22	2	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E.		WELL #: 1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4494 - 4516				
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-			-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 2528 - 3276				
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-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-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 3		RRCID -> 143466		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 3612		PERF. 2481 - 3234				
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-			-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W.		WELL #: 4		RRCID -> 209842		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 3717		PERF. 2536 - 3556				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
*10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-

 LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-		-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-		-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-		-0-
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	3	N	-0-		-0-
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-		-0-

 EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

05	341 N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-		-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	N	-0-		-0-
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	20	1	313	3	N	-0-		-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	N	-0-		-0-
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-		-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	20	1	315	3	N	-0-		-0-

 EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-

 STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1830	3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1918	-0-	-62	-0-	115	1	1803	2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1740	-0-	-306	-0-	104	1	1636	3	N	-0-		-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	2048	3	N	-0-		-0-
*09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1896	3	N	-0-		-0-
*10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//	29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//	483460										
EPPERSON		WELL #:	3	RRCID ->	212068	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	2630 - 2681		
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
05		682 N	675	-0-	-7	-0-	41 1	634 3	N	-0-			-0-
06		960 N	884	-0-	-76	-0-	53 1	831 2	N	-0-			-0-
07		899 N	644	-0-	-255	-0-	38 1	606 3	N	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	57 1	901 3	N	-0-			-0-
*09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	57 1	884 3	N	-0-			-0-
*10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	53 1	825 3	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.			723489										
EPPERSON, TOM		WELL #:	8041	RRCID ->	122758	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3836 - 3862		
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	37 1	572 2	N	-0-			-0-
06		570 N	535	-0-	-35	-0-	32 1	503 2	N	-0-			-0-
07		558 N	536	-0-	-22	-0-	32 1	504 2	N	-0-			-0-
08		620 N	447	-0-	-173	-0-	27 1	420 2	N	-0-			-0-
09		540 N	499	-0-	-41	-0-	30 1	469 2	N	-0-			-0-
10		527 N	495	-0-	-32	-0-	30 1	465 2	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #:	6019	RRCID ->	123219	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2441 - 2497		
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	7 1	111 2	N	-0-			-0-
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 2	N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 2	N	-0-			-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	7 1	103 2	N	-0-			-0-
*10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #:	1119	RRCID ->	123220	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2414 - 2484		
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 2	N	-0-			-0-
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	18 1	271 2	N	-0-			-0-
07		372 N	199	-0-	-173	-0-	12 1	187 2	N	-0-			-0-
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	20 1	316 2	N	-0-			-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	304 2	N	-0-			-0-
*10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #:	2026	RRCID ->	123221	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	4591	PERF.	2522 - 2568		
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	259 2	N	-0-			-0-
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	16 1	249 2	N	-0-			-0-
07		310 N	231	-0-	-79	-0-	14 1	217 2	N	-0-			-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	-0-			-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257 2	N	-0-			-0-
*10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM		WELL #:	7026	RRCID ->	123223	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2477 - 2545		
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-			-0-
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	4 1	70 2	N	-0-			-0-
07		93 N	64	-0-	-29	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	N	-0-			-0-
*10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489											
EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	38	1	590	2	N	-0-
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	35	1	552	2	N	-0-
08	651 N	577	-0-	-74	-0-	35	1	542	2	N	-0-
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	34	1	527	2	N	-0-
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815			
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	16	1	244	2	N	-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	2	N	-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	2	N	-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194			
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	12	1	188	2	N	-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	2	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862			
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	2	N	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500			
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	N	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213							
GLASSCOCK				WELL #: 4	RRCID -> 144101	COMPL. DATE 11/27/1992	TOTAL DEPTH 3743	PERF. 2396	- 2466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 2		N	-0-		-0-
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2		N	-0-		-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-		-0-
*10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK				WELL #: 3	RRCID -> 144102	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 4322	PERF. 2781	- 2800		
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2		N	-0-		-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
SWEETEN				WELL #: 4801	RRCID -> 133547	COMPL. DATE 02/10/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3526	- 3848		
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	98 3		N	-0-		-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-		-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3		N	-0-		-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142							
POWER, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 077722	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6644	- 6694		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWERS, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586	- 6823		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
RHODES - STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	- 9880		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

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

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)		29737 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		WELL #: 1		RRCID -> 246668		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 3000 - 4000		
FROST NATIONAL BANK														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FAIRFIELD		30007 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR						
SONORA OIL COMPANY		802204		WELL #: 7B		RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1200		
BARKER, L & M														
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FAIRFIELD (1100)		30007 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR						
HINDS, W. L.		389125		WELL #: 1		RRCID -> 000186		COMPL. DATE 11/30/1939		TOTAL DEPTH 1198		PERF. 1100 - 1200		
PRIAR, O. L.														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JOHNSON, J. R.		436750		RRCID -> 000187		COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1227 - 1281				
ROEGLEIN PACKING COMPANY														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FASHING (EAGLE FORD)		30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 4212 - 4310		
TARTT, EMMA ET AL														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
TOM "A" GU 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550						
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		
05	403 N	9	-0-	-394	-0-	9	3	Y	-0-	8	1	11		
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	9			20		
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	4	8	1	16		
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	3			19		
*09	300 N	273	-0-	-27	-0-	271	3	Y	2			21		
*10	310 N	169	-0-	-141	-0-	167	3	Y	2	9	1	14		

URBANCZYK GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	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						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

URBANCZYK GU 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537						
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-		
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-		

URBANCZYK GU 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349						
05	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9511	3	22	9	Y	20	50	1	96
06	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9295	3	42	9	Y	38			134
07	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9902	3	24	9	Y	22	55	1	101
08	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9662	3	21	9	Y	19			120
*09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10093	3	22	9	Y	20			140
*10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	9278	3	29	9	Y	26	60	1	106

URBANCZYK GU 3		WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491						
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

TOM "A" GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433						
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-		
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10488 - 10570				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385 - 10465				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID ->	116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411 - 10489				
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762				
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393				
05	3410 X	941	-0-	-2469	-0-	934 3	7 9	Y	6	44 1	72				
06	3210 X	526	-0-	-2684	-0-	519 3	7 9	Y	6		78				
07	899 X	244	-0-	-655	-0-	242 3	2 9	Y	2	32 1	48				
08	899 X	202	-0-	-697	-0-	201 3	1 9	Y	1		49				
*09	870 X	166	-0-	-704	-0-	165 3	1 9	Y	1		50				
*10	248 N	53	-0-	-195	-0-	53 3		Y	-0-	22 1	28				

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568				
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426						
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021										

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
URBANCZYK GU 3															
WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		9 X	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	-0-			-0-

HOWELL, DAVID															
HENDERSON, GARRETT															
WELL #: 406135 RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506															
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996															

PROTEGE ENERGY III LLC															
SMITH, MARY CAROL TRUST															
WELL #: 681493 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST															
WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			44
07	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	11	3	Y	-0-	-0-			44
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			44
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			44
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				44

WEGNER ET AL GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704															
05	4123	X	2695	-0-	-1428	-0-	-0-	2695	3	Y	-0-	-0-			17
06	2520	X	1184	-0-	-1336	-0-	-0-	1184	3	Y	-0-	-0-			17
07	DLQ	G-10	607	-0-	607	607	607	607	3	Y	-0-	-0-			17
08	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	2846	2239	2239	3	Y	-0-	-0-			17
09	DLQ	G-10	2011	-0-	2011	4857	2011	2011	3	Y	-0-	-0-			17
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4857	-0-			Y	NO RPT				17

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493											
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 151312	COMPL. DATE 05/23/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10715	- 10786						
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 156646	COMPL. DATE 07/17/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10640	- 10740						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	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						
05	1023 X	447	-0-	-576	-0-	447 3					N	-0-			-0-
06	990 X	398	-0-	-592	-0-	398 3					N	-0-			-0-
07	1085 X	578	-0-	-507	-0-	578 3					N	-0-			-0-
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3					N	-0-			-0-
09	420 X	403	-0-	-17	-0-	403 3					N	-0-			-0-
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT			-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #: 6	RRCID -> 209360	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL DEPTH 10697	PERF.10660	- 10680						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
SMITH, MARY CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 10942	PERF.10651	- 10701						
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3					N	-0-			-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SMITH, M. C.				WELL #: 3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725						
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3					N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3					N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3					N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3					N	-0-			-0-
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	95 3					N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
XTO ENERGY INC. 945936															
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764															
M	O	ALLOW 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800															
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	70	2	4	9	Y	4	4	1	2
06		210 N	60	-0-	-150	-0-	56	2	4	9	Y	4	4	1	2
07		248 N	43	-0-	-205	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	1	1
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766															
05		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724															
05		1705 X	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			Y	-0-			-0-
06		1770 X	1272	-0-	-498	-0-	1272	2			Y	-0-			-0-
07		1891 X	1553	-0-	-338	-0-	1553	2			Y	-0-			-0-
08		1891 X	1249	-0-	-642	-0-	1228	2	21	9	Y	19	13	1	6
09		1830 X	1232	-0-	-598	-0-	1209	2	23	9	Y	21	25	1	2
10		1550 X	1218	-0-	-332	-0-	1196	2	22	9	Y	20	13	1	9

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733															
05		3038 X	2778	-0-	-260	-0-	2759	2	19	9	Y	17	15	1	8
06		2940 X	2503	-0-	-437	-0-	2488	2	15	9	Y	14	15	1	7
07		3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2937	2	15	9	Y	14	14	1	7
08		3038 X	2560	-0-	-478	-0-	2539	2	21	9	Y	19	19	1	7
09		2910 X	2868	-0-	-42	-0-	2846	2	22	9	Y	20	25	1	2
10		2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2825	2	22	9	Y	20	13	1	9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685															
05		3968 X	3356	-0-	-612	-0-	3314	2	42	9	Y	38	34	1	19
06		3750 X	3453	-0-	-297	-0-	3420	2	33	9	Y	30	34	1	15
07		3875 X	3366	-0-	-509	-0-	3330	2	36	9	Y	33	33	1	15
08		3875 X	3259	-0-	-616	-0-	3251	2	8	9	Y	7	19	1	3
09		3750 X	3348	-0-	-402	-0-	3341	2	7	9	Y	6	8	1	1
10		3565 X	3289	-0-	-276	-0-	3282	2	7	9	Y	6	4	1	3

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317 X	3043	-0-	-274	-0-	3017	2	26	9	Y	24	22	1	12	
06	3240 X	2943	-0-	-297	-0-	2921	2	22	9	Y	20	22	1	10	
07	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	3093	2	23	9	Y	21	21	1	10	
08	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	3086	2	22	9	Y	20	23	1	7	
09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3282	2	22	9	Y	20	25	1	2	
*10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3197	2	21	9	Y	19	12	1	9	

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652															
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-			-0-	
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-			-0-	
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-			-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-	

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709															
05	4092 X	3828	-0-	-264	-0-	3777	2	51	9	Y	46	41	1	23	
06	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	3718	2	41	9	Y	37	42	1	18	
07	4092 X	3652	-0-	-440	-0-	3607	2	45	9	Y	41	40	1	19	
08	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	3807	2	14	9	Y	13	27	1	5	
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4201	2	14	9	Y	13	16	1	2	
*10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3999	2	13	9	Y	12	8	1	6	

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588															
05	4805 X	4543	-0-	-262	-0-	4514	2	29	9	Y	26	23	1	13	
06	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	4339	2	22	9	Y	20	23	1	10	
07	4960 X	4609	-0-	-351	-0-	4584	2	25	9	Y	23	22	1	11	
08	4960 X	4446	-0-	-514	-0-	4423	2	23	9	Y	21	25	1	7	
09	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4810	2	26	9	Y	24	28	1	3	
*10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4755	2	24	9	Y	22	14	1	11	

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756															
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	19	1	11	
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1527	2	19	9	Y	17	19	1	9	
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	Y	18	18	1	9	
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20	22	1	7	
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	Y	20	25	1	2	
*10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542	2	19	9	Y	17	13	1	6	

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630															
05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5155	2	50	9	Y	45	40	1	22	
06	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5062	2	40	9	Y	36	40	1	18	
07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5601	2	42	9	Y	38	38	1	18	
08	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5588	2	18	9	Y	16	28	1	6	
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6059	2	19	9	Y	17	21	1	2	
*10	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5846	2	19	9	Y	17	11	1	8	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.// 30379 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
HURT, W. T. ET AL			WELL #: 5			RRCID -> 097642			COMPL. DATE 01/10/1982			TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3005 2	35	9	Y	32	28 1	16	
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2990 2	29	9	Y	26	29 1	13	
07		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3481 2	30	9	Y	27	27 1	13	
08		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3993 2	29	9	Y	26	30 1	9	
09		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4609 2	31	9	Y	28	34 1	3	
*10		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4516 2	30	9	Y	27	17 1	13	

TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 2D			RRCID -> 100238			COMPL. DATE 05/05/1981			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 8			RRCID -> 116743			COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648		
05		3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3321 2	28	9	Y	25	22 1	12	
06		3390 X	3266	-0-	-124	-0-	3244 2	22	9	Y	20	22 1	10	
07		3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3335 2	23	9	Y	21	21 1	10	
08		3565 X	3357	-0-	-208	-0-	3344 2	13	9	Y	12	18 1	4	
09		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3522 2	14	9	Y	13	16 1	1	
*10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3430 2	14	9	Y	13	8 1	6	

HURT, W. T. ET AL			WELL #: 6			RRCID -> 117043			COMPL. DATE 03/30/1985			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640		
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			Y	-0-		-0-	
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			Y	-0-		-0-	
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			Y	-0-		-0-	
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-	
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-	
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-	

TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 7			RRCID -> 117044			COMPL. DATE 10/24/1988			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642		
05		3317 X	3273	-0-	-44	-0-	3253 2	20	9	Y	18	16 1	9	
06		3210 X	3100	-0-	-110	-0-	3083 2	17	9	Y	15	17 1	7	
07		3317 X	3246	-0-	-71	-0-	3228 2	18	9	Y	16	16 1	7	
08		3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3104 2	20	9	Y	18	19 1	6	
09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3326 2	21	9	Y	19	23 1	2	
*10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3366 2	21	9	Y	19	12 1	9	

HURT, W. T. ET AL			WELL #: 7			RRCID -> 117342			COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770		
05		8556 X	8442	-0-	-114	-0-	8312 2	130	9	Y	118	104 1	59	
06		8310 X	7923	-0-	-387	-0-	7820 2	103	9	Y	94	106 1	47	
07		8587 X	8421	-0-	-166	-0-	8310 2	111	9	Y	101	100 1	48	
08		8587 X	7930	-0-	-657	-0-	7823 2	107	9	Y	97	111 1	34	
09		8310 X	4830	-0-	-3480	-0-	4717 2	113	9	Y	103	125 1	12	
10		8432 X	5210	-0-	-3222	-0-	5100 2	110	9	Y	100	64 1	48	

HURT, W. T. ET AL			WELL #: 8 U			RRCID -> 143195			COMPL. DATE 11/14/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENNDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694														
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
05		279 N	274	-0-	-5	-0-	195 2	79 9	Y	72	64 1			36
06		300 N	236	-0-	-64	-0-	172 2	64 9	Y	58	65 1			29
07		279 N	229	-0-	-50	-0-	162 2	67 9	Y	61	61 1			29
08		279 N	179	-0-	-100	-0-	168 2	11 9	Y	10	35 1			4
09		240 N	125	-0-	-115	-0-	113 2	12 9	Y	11	14 1			1
10		217 N	102	-0-	-115	-0-	90 2	12 9	Y	11	7 1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HENNDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HENNDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		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														
05		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4489 2	62 9	Y	56	49 1			28
06		4230 X	3959	-0-	-271	-0-	3911 2	48 9	Y	44	50 1			22
07		4371 X	4193	-0-	-178	-0-	4139 2	54 9	Y	49	48 1			23
08		4371 X	3934	-0-	-437	-0-	3883 2	51 9	Y	46	53 1			16
09		4230 X	3372	-0-	-858	-0-	3318 2	54 9	Y	49	59 1			6
10		4371 X	1754	-0-	-2617	-0-	1702 2	52 9	Y	47	30 1			23

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721														
05		3596 X	3394	-0-	-202	-0-	3363 2	31 9	Y	28	24 1			14
06		3510 X	3277	-0-	-233	-0-	3254 2	23 9	Y	21	24 1			11
07		3627 X	3381	-0-	-246	-0-	3356 2	25 9	Y	23	23 1			11
08		3627 X	3229	-0-	-398	-0-	3209 2	20 9	Y	18	23 1			6
09		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3566 2	21 9	Y	19	23 1			2
*10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3469 2	21 9	Y	19	12 1			9

HENNDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001				TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3695 2	46 9	Y	42	37 1	21			
06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3536 2	37 9	Y	34	38 1	17			
07	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	3682 2	40 9	Y	36	36 1	17			
08	3999 X	3567	-0-	-432	-0-	3542 2	25 9	Y	23	32 1	8			
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4029 2	26 9	Y	24	29 1	3			
*10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3897 2	25 9	Y	23	15 1	11			

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001				TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693				
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3834 2	64 9	Y	58	49 1	29			
06	3270 X	3238	-0-	-32	-0-	3187 2	51 9	Y	46	52 1	23			
07	3348 X	3183	-0-	-165	-0-	3127 2	56 9	Y	51	50 1	24			
08	3906 X	3094	-0-	-812	-0-	3041 2	53 9	Y	48	55 1	17			
09	3780 X	3304	-0-	-476	-0-	3248 2	56 9	Y	51	62 1	6			
10	3906 X	3167	-0-	-739	-0-	3112 2	55 9	Y	50	32 1	24			

KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800				
05	14B2 EXT	116	-0-	116	-0-	313	116 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	461 X	148	-0-	-313	-0-	148 2		Y	-0-		-0-			-0-
07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-		-0-			-0-
08	124 X	76	-0-	-48	-0-	76 2		Y	-0-		-0-			-0-
09	150 X	45	-0-	-105	-0-	45 2		Y	-0-		-0-			-0-
10	155 X	31	-0-	-124	-0-	31 2		Y	-0-		-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003				TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005				TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752				
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005				TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10554	- 10716
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10524	- 10636
05	5704 X	5302	-0-	-402	-0-	5255	2	47 9	Y	43	38 1	21
06	5520 X	5069	-0-	-451	-0-	5032	2	37 9	Y	34	38 1	17
07	5704 X	5225	-0-	-479	-0-	5185	2	40 9	Y	36	36 1	17
08	5704 X	5144	-0-	-560	-0-	5105	2	39 9	Y	35	40 1	12
09	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5492	2	41 9	Y	37	45 1	4
*10	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5329	2	40 9	Y	36	23 1	17

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10620	- 10696
05	3193 X	3002	-0-	-191	-0-	2978	2	24 9	Y	22	20 1	11
06	3120 X	2950	-0-	-170	-0-	2930	2	20 9	Y	18	20 1	9
07	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	3012	2	21 9	Y	19	19 1	9
08	3255 X	2876	-0-	-379	-0-	2857	2	19 9	Y	17	20 1	6
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3248	2	20 9	Y	18	22 1	2
*10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3124	2	19 9	Y	17	11 1	8

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10644	- 10736
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	290894	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10830	- 10900
05	0 W	60	-0-	60	208	60	2		Y	-0-		-0-
06	0 W	47	-0-	47	255	47	2		Y	-0-		-0-
07	0 W	55	-0-	55	310	55	2		Y	-0-		-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426																			
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	SI MULT	-0-	-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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
URBANCZYK GU 2													WELL #:		3 L	RRCID ->	087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10698 - 10594
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
TOM "A" GU 3													WELL #:		2 L	RRCID ->	096973	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10604 - 10667
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
URBANCZYK GU 1													WELL #:		3 L	RRCID ->	099570	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10577 - 10637
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
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-								
TOM "A" GU 2													WELL #:		3 L	RRCID ->	108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10638 - 10726
05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	-0-	9969	3	33	9	Y	30	76	1	144								
06	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	-0-	9576	3	62	9	Y	56			200								
07	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	-0-	9385	3	33	9	Y	30	82	1	148								
08	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	-0-	9084	3	29	9	Y	26			174								
*09	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	-0-	10504	3	33	9	Y	30			204								
*10	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	-0-	9611	3	43	9	Y	39	88	1	155								

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID ->	116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 L	RRCID ->	130517	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10795 - 10860
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 L	RRCID ->	133619	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10675 - 10740
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912		Y	-0-		-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912		Y	-0-		-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912		Y	-0-		-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912		Y	-0-		-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912		Y	-0-		-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912		Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792
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
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC				153478							
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID ->	088306	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	10963	PERF.10735 - 10750
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	144630	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10737 - 10820
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER)			32363 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
RIO-TEX, INC.			712930								
WHITEHEAD-WARDLAW			WELL #: 9401		RRCID -> 251791		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300		

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)			32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WHITEHEAD			WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395		

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

WHITEHEAD			WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206		

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

WHITEHEAD			WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170		

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD			WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252		

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WHITEHEAD		WELL #:		8502	RRCID ->	228817	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11702 - 12400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #:		H 3ST	RRCID ->	233655	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11376 - 11720	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H.		WELL #:		8601	RRCID ->	235233	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11620 - 11902	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #:		7403	RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11630 - 11722	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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	
05	1519 N	1235	-0-	-284	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1029	-0-	-441	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
*10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
KLM PETROLEUM CORP.				470557							
RDR TURNEY 194		WELL #:		RRCID -> 252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510		
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	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX HILL -68-				659782				CNTY: EDWARDS			
		WELL #:		1 U	RRCID -> 063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462				CNTY: EDWARDS			
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4	RRCID -> 178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	83	-0-	83	83	83 2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	83	-0-	83	166	83 2		N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC				875310				CNTY: EDWARDS			
CANYON RANCH SWD		WELL #:		3	RRCID -> 055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-		-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-		-0-
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-		-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-		-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
*10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-		-0-

WHEAT -109-				1	RRCID -> 181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871	
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-		-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
 HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M	O	ALLOW 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
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
 HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

05		248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-			-0-
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
10		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05		434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06		480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
*10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
HILL, FRANCES -85-		WELL #: 2		RRCID -> 186261		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232				
M	O	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
05	1140	N	1140	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-

WHEAT "108"		WELL #: 2		RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479				
05	833	N	833	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
HILL, FRANCES -85-		WELL #: 2										
05	465	N	358	-0-	-107	11	1	347	2	Y	-0-	1
06	510	N	471	-0-	-39	13	1	458	2	Y	-0-	1
07	299	N	299	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-	1
08	421	N	421	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-	1
09	274	N	274	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-	1
*10	443	N	443	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	-0-	1

COX -84-		WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
05	248	N	190	-0-	-58	6	1	184	2	Y	-0-	3
06	360	N	257	-0-	-103	7	1	250	2	Y	-0-	3
07	136	N	136	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-	3
08	205	N	205	-0-	-0-	6	1	199	2	Y	-0-	3
09	158	N	158	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-	3
*10	287	N	287	-0-	-0-	9	1	278	2	Y	-0-	3

HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A				
05	713	N	518	-0-	-195	16	1	502	2	Y	-0-	-0-
06	660	N	448	-0-	-212	13	1	435	2	Y	-0-	-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	-0-	-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-	-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-	-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	-0-	-0-

TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A				
05	3441	X	2461	-0-	-980	75	1	2386	2	Y	-0-	21
06	3270	X	2726	-0-	-544	77	1	2649	2	Y	-0-	21
07	2821	X	2821	-0-	-0-	84	1	2737	2	Y	-0-	21
08	2663	X	2663	-0-	-0-	82	1	2581	2	Y	-0-	21
09	2378	X	2378	-0-	-0-	67	1	2311	2	Y	-0-	21
*10	2243	X	2243	-0-	-0-	67	1	2176	2	Y	-0-	21

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771								
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412		
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	
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	54 1	1734 2	Y	-0-	8
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	47 1	1621 2	Y	-0-	8
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	49 1	1588 2	Y	-0-	8
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	45 1	1431 2	Y	-0-	8
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	42 1	1447 2	Y	-0-	8
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	45 1	1438 2	Y	-0-	8

TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385		
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	120 1	3871 2	Y	-0-	28
06	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	120 1	4089 2	Y	-0-	28
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	120 1	3930 2	Y	-0-	28
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	117 1	3678 2	Y	-0-	28
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	112 1	3864 2	Y	-0-	28
*10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	128 1	4119 2	Y	-0-	28

TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	72 1	2291 2	Y	-0-	14
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	77 1	2649 2	Y	-0-	14
07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	82 1	2675 2	Y	-0-	14
08	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	87 1	2736 2	Y	-0-	14
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	74 1	2539 2	Y	-0-	14
*10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	79 1	2553 2	Y	-0-	14

COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	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		
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	65 1	2066 2	Y	-0-	14
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	65 1	2218 2	Y	-0-	14
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	71 1	2328 2	Y	-0-	14
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	75 1	2365 2	Y	-0-	14
09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	63 1	2187 2	Y	-0-	14
*10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	62 1	2016 2	Y	-0-	14

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A		
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	51 1	1635 2	Y	-0-	5
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	41 1	1389 2	Y	-0-	5
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	43 1	1427 2	Y	-0-	5
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	47 1	1493 2	Y	-0-	5
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	39 1	1333 2	Y	-0-	5
*10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	42 1	1342 2	Y	-0-	5

TEXAS A & M -63-		WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A		
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	-0-	-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-	-0-
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	Y	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -84-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

TEXAS A&M "62"		WELL #: 7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6417 - 6475		
05	4185 X	3615	-0-	-570	-0-	110	1	3505 2	Y	-0-		28
06	4110 X	3324	-0-	-786	-0-	95	1	3229 2	Y	-0-		28
07	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	115	1	3755 2	Y	-0-		28
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	113	1	3577 2	Y	-0-		28
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	97	1	3359 2	Y	-0-		28
*10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	108	1	3473 2	Y	-0-		28

HILL, FRANCES "85"		WELL #: 6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6044 - 6098		
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596 2	Y	-0-		1
06	600 N	451	-0-	-149	-0-	13	1	438 2	Y	-0-		1
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	446 2	Y	-0-		1
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463 2	Y	-0-		1
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415 2	Y	-0-		1
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536 2	Y	-0-		1

TEXAS A & M "69"		WELL #: 2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6140 - 6382		
05	3100 X	3053	-0-	-47	-0-	93	1	2960 2	Y	-0-		12
06	2880 X	2851	-0-	-29	-0-	81	1	2770 2	Y	-0-		12
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	99	1	3264 2	Y	-0-		12
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	95	1	3013 2	Y	-0-		12
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	84	1	2896 2	Y	-0-		12
*10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	89	1	2865 2	Y	-0-		12

PETEX HILL -68-		659782 WELL #: 1 L		RRCID -> 063705		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6308 - 6540		
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-		-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-		-0-
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-		-0-
*10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-		-0-

WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A		
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		-0-
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
PETEX		//CONT.// 659782											
HILL -86-		WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462											
EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 054137		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPS, HATTIE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 151603		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310											
CANYON RANCH		WELL #: 0901E		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A					
05	DLQ G-10	89	-0-	89	600	89	3		Y	-0-			-0-
06	680 N	80	-0-	-600	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A					
05	DLQ G-10	106	-0-	106	811	106	3		Y	-0-			-0-
06	902 N	91	-0-	-811	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	144	-0-	144	709	144	3	Y	-0-			-0-
06	851 N	142	-0-	-709	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047				
05	DLQ G-10	154	-0-	154	1085	154	3	Y	-0-			-0-
06	1241 N	156	-0-	-1085	-0-	156	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3	Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		32519 510 378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684				
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832				
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #: 3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A"		423832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 2H		RRCID -> 265909		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771					
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3410 X	1202	-0-	-2208	-0-	37 1	1165 2	Y	-0-
06	2640 X	867	-0-	-1773	-0-	25 1	842 2	Y	-0-
07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	30 1	972 2	Y	-0-
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	33 1	1027 2	Y	-0-
09	597 X	597	-0-	-0-	-0-	17 1	580 2	Y	-0-
*10	835 X	835	-0-	-0-	-0-	25 1	810 2	Y	-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.				723489					
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC				870379					
TURNNEY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-

REVEILLE		WELL #:		1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-
*10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.// 870379													
SPIRIT		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6837 - 6897					
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
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-				40
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-				40
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-				40
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-				40
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-				40
*10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-				40

REVEILLE		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 7030 - 7069					
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-				-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-				-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-				-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-				-0-
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6876 - 6915					
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				37
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				37
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-				37
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				37
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				37
*10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				37

SPIRIT		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6830 - 7086					
05	2846 N	2715	-0-	-131	-0-	2715	3			N	-0-				40
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-				40
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-				40
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-				40
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-				40
*10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-				40

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6879 - 7102					
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-				-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-				-0-

HULLABALOO		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 6900 - 6909					
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6958 - 7003					
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				20
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				20
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				20
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				20
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				20
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				20

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
TRIPLE G OPERATING, LLC		//CONT.//		870379											
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301	RRCID ->	175139	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7069 - 7094				
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
05	186 N	82	-0-	-104	-0-		82	3			N	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	3			N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3			N	-0-			-0-
08	93 N	17	-0-	-76	-0-		17	3			N	-0-			-0-
09	390 N	40	-0-	-350	-0-		40	3			N	-0-			-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	3			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2402	RRCID ->	178560	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6836 - 6876				
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3			N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	3			N	-0-			-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103	3			N	-0-			-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-		989	3			N	-0-			-0-
*10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019	3			N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6952 - 7020				
05	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-		7664	3			N	-0-			39
06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-		7401	3			N	-0-			39
07	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-		7887	3			N	-0-			39
08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-		7745	3			N	-0-			39
09	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-		7405	3			N	-0-			39
*10	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-		7930	3			N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7142 - 7160				
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771	3			N	-0-			-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1723	3			N	-0-			-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1936	3			N	-0-			-0-
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		1890	3			N	-0-			-0-
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		2009	3			N	-0-			-0-
*10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805	3			N	-0-			-0-

GAS-X, S, (WALES)				34149 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
PETROTX OPERATING, LLC				660964											
MORRILL		WELL #:		9	RRCID ->	212569	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 6006 - 6010				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8007				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8007				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8007				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8007				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8007				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		8007				N	NO RPT			-0-

MORRILL		WELL #:		1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6286 - 6328				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)		34152 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
MORRILL		WELL #: 1X		RRCID -> 220046		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
GATES CATARINA		34200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 076695		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
05	4371 X	3819	-0-	-552	-0-	3819	3	N	-0-			-0-
06	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	3651	3	N	-0-			-0-
07	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	3470	3	N	-0-			-0-
08	4092 X	3719	-0-	-373	-0-	3719	3	N	-0-			-0-
09	3960 X	3513	-0-	-447	-0-	3513	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	3588	-0-	-225	-0-	3588	3	N	-0-			-0-
CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796				
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3	N	-0-			-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DAVIS		WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 - 7284		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8536 - 8594		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9340 - 11525		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 8874 - 10780		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7444 - 9645		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9338 - 10979		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOLDMAN (CANYON) FORZA OPERATING, LLC CLOUDT		35627 075 278837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 7601		RRCID -> 284269		COMPL. DATE 12/14/2017			TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	2068	-0-	-815	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	2617	-0-	-762	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2425	-0-	-845	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	2439	-0-	-940	-0-	2439	2		N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. GREER, JAMES L.		712930				CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 1		RRCID -> 171045		COMPL. DATE 09/17/1998			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666				
05	4247 X	3024	-0-	-1223	-0-	181	1	2843	2	N	-0-		-0-
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-		-0-
07	4092 X	2761	-0-	-1331	-0-	166	1	2595	2	N	-0-		-0-
08	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	296	1	4631	2	N	-0-		-0-
*09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	274	1	4289	2	N	-0-		-0-
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-		-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) FIELD PETROLEUM CORP. BAKER "4"		35875 280 266906		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 3		RRCID -> 162518		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		36644 330 502771		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 2		RRCID -> 082923		COMPL. DATE 06/11/1979			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (6100) LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		36644 800 502771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 074318		COMPL. DATE 06/01/1977			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
05	06	07	08	09	10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
05	06	07	08	09	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT	-0-
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-

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
05	06	07	08	09	10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	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-

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
05	06	07	08	09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10726 #	7119	-0-	-3607	-0-	7045	2	74	9	N	67					125
06	11814	11622	-0-	-192	-0-	11500	2	122	9	N	111	168	1			68
07	11811	10480	-0-	-1331	-0-	10370	2	110	9	N	100					168
08	11811	9843	-0-	-1968	-0-	9734	2	109	9	N	99	174	1			93
09	11430	9843	-0-	-1587	-0-	9734	2	109	9	N	99	174	1			93
10	11811	5019	-0-	-6792	-0-	4957	2	62	9	N	56	168	1			81

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	40188 X	40188	-0-	-0-	-0-	1975	1	38213	2	N	-0-					-0-
06	38548 X	38548	-0-	-0-	-0-	1638	1	36910	2	N	-0-					-0-
07	38646 X	38646	-0-	-0-	-0-	1911	1	36735	2	N	-0-					-0-
08	37976 X	37976	-0-	-0-	-0-	3342	1	34634	2	N	-0-					-0-
09	34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	2278	1	32654	2	N	-0-					-0-
*10	32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	479	1	32262	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625												
MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11817		PERF.12910 - 18726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	2172	1	42024	2	N	-0-		-0-
06	42975	X	42975	-0-	-0-	-0-	1826	1	41149	2	N	-0-		-0-
07	42960	X	42960	-0-	-0-	-0-	2124	1	40836	2	N	-0-		-0-
08	45610	X	45610	-0-	-0-	-0-	4014	1	41596	2	N	-0-		-0-
09	41481	X	41481	-0-	-0-	-0-	2706	1	38775	2	N	-0-		-0-
*10	36513	X	36513	-0-	-0-	-0-	534	1	35979	2	N	-0-		-0-

MARIA LUISA		WELL #: 5H		RRCID -> 289917		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 3668		PERF. N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIA LUISA		WELL #: 3H		RRCID -> 290048		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 11897		PERF.12113 - 19851				
05	92120	X	92120	-0-	-0-	-0-	4528	1	87592	2	N	-0-		-0-
06	87139	X	87139	-0-	-0-	-0-	3703	1	83436	2	N	-0-		-0-
07	87916	X	86067	-0-	-1849	-0-	4256	1	81811	2	N	-0-		-0-
08	87916	X	58612	-0-	-29304	-0-	5158	1	53454	2	N	-0-		-0-
09	85080	X	-0-	-0-	-85080	-0-					N	-0-		-0-
10	87916	X	3681	-0-	-84235	-0-	54	1	3627	2	N	-0-		-0-

MARIA LUISA		WELL #: 4H		RRCID -> 290194		COMPL. DATE 03/11/2020		TOTAL DEPTH 3578		PERF. N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		RRCID -> 283618		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11622		PERF.11810 - 16089					
STS SOUTH		WELL #: 1H													
05	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	991	1	719	2	N	878	918	1	225
							20159	3	966	9					
06	21060	X	18150	-0-	-2910	-0-	809	1	532	2	N	648	553	1	320
							16096	3	713	9					
07	25327	X	18759	-0-	-6568	-0-	963	1	620	2	N	699	735	1	284
							16407	3	769	9					
08	25327	X	16473	-0-	-8854	-0-	862	1	1068	2	N	617	751	1	150
							13864	3	679	9					
09	24510	X	17515	-0-	-6995	-0-	987	1	1114	2	N	630	551	1	229
							14721	3	693	9					
10	22847	X	16815	-0-	-6032	-0-	1007	1	1217	2	N	649	758	1	120
							13877	3	714	9					

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

05		20677 X	17272	-0-	-3405	-0-	1618	1	2465	2	N	-0-
							13189	3				-0-
06		19770 X	18881	-0-	-889	-0-	1403	1	2715	2	N	-0-
							14763	3				-0-
07		20429 X	16148	-0-	-4281	-0-	1188	1	2382	2	N	-0-
							12578	3				-0-
08		20429 X	19162	-0-	-1267	-0-	1257	1	3220	2	N	-0-
							14685	3				-0-
09		18870 X	17020	-0-	-1850	-0-	1754	1	2730	2	N	-0-
							12536	3				-0-
10		19499 X	14135	-0-	-5364	-0-	804	1	2506	2	N	-0-
							10825	3				-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271												
05		83079 X	83079	-0-	-0-	-0-	1804	1	4284	2	N	258
							76028	3				
06		85470 X	77206	-0-	-8264	-0-	1739	1	2704	2	N	283
							71913	3				
07		88319 X	79855	-0-	-8464	-0-	277	1	4785	2	N	310
							73957	3				
08		88319 X	74887	-0-	-13432	-0-	154	1	5143	2	N	250
							68849	3				
09		80400 X	72858	-0-	-7542	-0-	109	1	4923	2	N	165
							67094	3				
10		83080 X	7472	-0-	-75608	-0-	582	2	6818	3	N	230
							72	9				

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970												
05	DLQ	G-10	27038	-0-	27038	55054	2347	1	839	2	Y	127
							23533	3				
06	DLQ	G-10	24942	-0-	24942	79996	2191	1	718	2	Y	78
							21739	3				
07		104609 X	24613	-0-	-79996	-0-	2327	1	802	2	Y	131
							21198	3				
08		24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	2345	1	1567	2	Y	154
							20345	3				
09		26520 X	21599	-0-	-4921	-0-	2152	1	1354	2	Y	128
							17885	3				
10		27032 X	20953	-0-	-6079	-0-	2157	1	1495	2	Y	139
							17038	3				

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121												
05	DLQ	G-10	24927	-0-	24927	52858	2089	1	778	2	Y	93
							21827	3				
06	DLQ	G-10	24028	-0-	24028	76886	2039	1	696	2	Y	60
							21069	3				
07		100160 X	23274	-0-	-76886	-0-	2132	1	763	2	Y	98
							20166	3				
08		23350 X	23350	-0-	-0-	-0-	2112	1	1505	2	Y	117
							19538	3				
09		27930 X	17915	-0-	-10015	-0-	1693	1	1132	2	Y	84
							14954	3				
10		24924 X	16202	-0-	-8722	-0-	1586	1	1166	2	Y	85
							13288	3				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	59657	-0-	59657	112766	1479	1	7976	2	Y	540	544	1	41
06	DLQ G-10	55334	-0-	55334	168100	49395	3	213	4	Y	483	452	1	72
07	222385 X	54285	-0-	-168100	-0-	1407	1	3981	2	Y	411	448	1	35
08	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	49412	3	3	4	Y	446	415	1	66
09	57360 X	47606	-0-	-9754	-0-	1488	1	2820	2	Y	556	527	1	95
10	59272 X	47645	-0-	-11627	-0-	49525	3	452	9	Y	300	344	1	51
						1283	1	3282	2	Y				
						43034	3	55	4	Y				
						1313	1	4144	2	Y				
						41530	3	612	9	Y				
						1413	1	4858	2	Y				
						41043	3	330	9	Y				
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500														
05	DLQ G-10	52955	-0-	52955	100153	1323	1	4387	2	Y	2595	2592	1	198
06	DLQ G-10	62004	-0-	62004	162157	44199	3	191	4	Y	2456	2287	1	367
07	216946 X	54789	-0-	-162157	-0-	1596	1	1661	2	Y	2047	2240	1	174
08	52192 X	52192	-0-	-0-	-0-	56042	3	3	4	Y	1644	1575	1	243
09	58890 X	49905	-0-	-8985	-0-	1519	1	464	2	Y	1525	1508	1	260
10	60853 X	48185	-0-	-12668	-0-	50554	3	2252	9	Y	1759	1719	1	300
						1418	1	1338	2	Y				
						47567	3	61	4	Y				
						1420	1	1861	2	Y				
						44939	3	1678	9	Y				
						1442	1	2922	2	Y				
						41885	3	1935	9	Y				
BPX OPERATING COMPANY 085408														
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			165
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915														
05	5487 X	4752	-0-	-735	-0-	104	1	4648	3	N	-0-			158
06	5310 X	4522	-0-	-788	-0-	101	1	4421	3	N	-0-			158
07	5487 X	5211	-0-	-276	-0-	100	1	5111	3	N	-0-			158
*08	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	122	1	6754	3	N	-0-			158
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			158
*10	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	85	1	4550	3	N	-0-			158
						122	1	6581	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	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
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	92 1	4112 3	N	35			137
06	5070 X	3743	-0-	-1327	-0-	39 9						137
07	5239 X	3532	-0-	-1707	-0-	83 1	3660 3	N	-0-			137
*08	5239 X	4439	-0-	-800	-0-	68 1	3464 3	N	-0-			137
09	4650 X	3992	-0-	-658	-0-	78 1	4360 3	N	-0-			137
*10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	1 4	3919 3	N	-0-			137
						73 1	4226 3	N	-0-			137
						78 1						
DORA MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 251776		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
DORA MARTIN 1716		WELL #: 1H		RRCID -> 251816		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 2H		RRCID -> 251817		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940				
05	8339 X	7382	-0-	-957	-0-	162 1	7220 3	N	-0-			-0-
06	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	185 1	8138 3	N	-0-			-0-
07	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	173 1	8822 3	N	-0-			-0-
*08	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	215 1	11949 3	N	-0-			-0-
09	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	4 4						-0-
10	8556 X	7267	-0-	-1289	-0-	172 1	9223 3	N	-0-			-0-
						132 1	7135 3	N	-0-			-0-
STS		WELL #: 3H		RRCID -> 251818		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
DONNELL MINERALS 366		WELL #: 1H		RRCID -> 251821		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	91 1	4047 3	N	-0-			-0-
06	3990 X	3336	-0-	-654	-0-	74 1	3262 3	N	-0-			-0-
07	4123 X	3173	-0-	-950	-0-	61 1	3112 3	N	-0-			-0-
*08	4123 X	3476	-0-	-647	-0-	63 1	3411 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	3990 X	3413	-0-	-577	-0-	63 1	3350 3	N	-0-			-0-
10	4123 X	3859	-0-	-264	-0-	70 1	3789 3	N	-0-			-0-

STOREY 267		WELL #:		1H	RRCID -> 252816	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 11042	PERF.11245	- 15316			
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	43 1	2302 3	Y	153	161 1		208
						168 9						
06	2370 N	131	-0-	-2239	-0-	4 1	127 3	Y	-0-	94 1		114
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	24 1	2115 3	Y	220	92 1		242
						242 9						
08	3100 N	5519	-0-	2419	2419	101 1	4903 3	Y	468	605 1		105
						515 9						
09	3000 N	3115	-0-	115	2534	79 1	2682 3	Y	322	393 1		34
						354 9						
*10	3100 N	3211	-0-	111	2645	63 1	2856 3	Y	265	212 1		87
						292 9						

HEIM		WELL #:		1H	RRCID -> 253307	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 10990	PERF.14317	- 15610			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STS		WELL #:		2H	RRCID -> 254322	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 11467	PERF.11424	- 15569			
05	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	190 1	8530 3	N	1468	14 0	1430 1	294
						1615 9						
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	130 1	5703 3	N	157	5 0	315 1	131
						173 9						
07	5735 X	3939	-0-	-1796	-0-	74 1	3729 3	N	124	7 0	125 1	123
						136 9						
*08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	112 1	6151 3	N	206	4 0	187 1	138
						1 4	227 9					
09	5550 X	4895	-0-	-655	-0-	87 1	4666 3	N	129	4 0	131 1	132
						142 9						
10	5735 X	5717	-0-	-18	-0-	100 1	5394 3	N	203	3 0	178 1	154
						223 9						

CAROLINE PIELOP		WELL #:		3H	RRCID -> 254442	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11497	- 15867			
05	8153 X	7129	-0-	-1024	-0-	155 1	6918 3	Y	51			132
						56 9						
06	8700 X	6941	-0-	-1759	-0-	155 1	6785 3	Y	1	74 1		59
						1 9						
07	9207 X	6582	-0-	-2625	-0-	125 1	6424 3	Y	30			89
						33 9						
*08	9207 X	8800	-0-	-407	-0-	158 1	8633 3	Y	6			95
						2 4	7 9					
09	8910 X	7508	-0-	-1402	-0-	136 1	7285 3	Y	79	50 1		124
						87 9						
*10	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	166 1	8959 3	Y	-0-	23 1		101

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	356 1	15933 3	Y	52		163
06	14250 X	13949	-0-	-301	-0-	312 1	13637 3	Y	-0-	91 1	72
07	15004 X	13576	-0-	-1428	-0-	261 1	13281 3	Y	31		103
*08	16337 X	14679	-0-	-1658	-0-	258 1	14412 3	Y	5		108
09	15810 X	13723	-0-	-2087	-0-	251 1	13459 3	Y	12	57 1	63
10	16337 X	14924	-0-	-1413	-0-	271 1	14652 3	Y	-0-	12 1	51

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

05	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	125 1	5593 3	N	-0-		91
06	6930 X	5347	-0-	-1583	-0-	119 1	5228 3	N	-0-		91
07	7285 X	5980	-0-	-1305	-0-	116 1	5864 3	N	-0-		91
*08	7285 X	7071	-0-	-214	-0-	127 1	6941 3	N	-0-		91
09	7050 X	5014	-0-	-2036	-0-	93 1	4921 3	N	-0-		91
*10	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	128 1	6939 3	N	15		106

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

05	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	98 1	4419 3	N	160	16 0	144 1	145
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	120 1	5204 3	N	16	16 0		145
07	4526 X	1492	-0-	-3034	-0-	28 1	1433 3	N	28	23 0		150
*08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	96 1	5140 3	N	73	14 0	187 1	22
09	5340 X	3942	-0-	-1398	-0-	71 1	3795 3	N	69	13 0		78
10	5518 X	5216	-0-	-302	-0-	91 1	4906 3	N	199	11 0	146 1	120

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

05	434 X	59	-0-	-375	-0-	4 3	55 9	N	50	50 1		270
06	540 X	1	-0-	-539	-0-	1 3		N	-0-			270
07	558 X	39	-0-	-519	-0-	2 3	37 9	N	34	34 1		270
*08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			270
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			270
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			270

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

05	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	485 1	21750 3	N	-0-			78
06	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	442 1	19440 3	N	-0-			78
07	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	387 1	19699 3	N	-0-			78
*08	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	337 1	18867 3	N	-0-			78
09	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	309 1	16615 3	N	-0-			78
*10	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	309 1	16701 3	N	-0-			78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DONNELL 457		WELL #: 1H		RRCID -> 255036		COMPL. DATE 07/31/2010				TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-			189
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	4	122	9	N	111	118	1	182
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	133	1	1387	3	N	274	87	1	369
*08	3100 N	4936	-0-	1836	1836	83	4	301	9					
09	3000 N	3059	-0-	59	1895	678	1	3353	3	N	705	913	1	161
*10	3100 N	2924	-0-	-176	1719	129	4	776	9					
						470	1	2100	3	N	412	368	1	205
						36	4	453	9					
						641	1	1810	3	N	414	395	1	224
						18	4	455	9					
STOREY 151		WELL #: 2H		RRCID -> 255180		COMPL. DATE 05/25/2010				TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413				
05	2387 X	1364	-0-	-1023	-0-	31	1	1235	3	N	89	80	1	242
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	98	9				1	98	1	145
07	1891 X	1219	-0-	-672	-0-	13	1	1117	3	N	81	89	1	137
08	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	89	9	6637	3	N	434	188	1	383
09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	138	1	4731	3	N	329	535	1	177
*10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	477	9	3099	3	N	202	209	1	170
						141	1							
						362	9							
						76	1							
						222	9							
BROWN-TRUSTS		WELL #: 1H		RRCID -> 255434		COMPL. DATE 03/28/2009				TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732				
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	103	1	4614	3	N	235	285	1	158
06	4320 X	1401	-0-	-2919	-0-	259	9	1312	3	N	54	135	1	77
07	5022 X	4625	-0-	-397	-0-	30	1	4265	3	N	251	175	1	153
*08	5022 X	4035	-0-	-987	-0-	59	9	3820	3	N	131	167	1	117
09	4860 X	3964	-0-	-896	-0-	84	1	144	9		178	180	1	115
10	4991 X	4083	-0-	-908	-0-	276	9	3699	3	N	189	179	1	125
						70	1							
						196	9							
						70	1	3805	3	N	189	179	1	125
						208	9							
DONNELL ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 255452		COMPL. DATE 11/15/2009				TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	18755 X	17817	-0-	-938	-0-	388	1	17339	3	N	81	17 0	89 1	127
						1	4	89	9					
06	17640 X	16551	-0-	-1089	-0-	365	1	16069	3	N	105	11 0	88 1	133
						1	4	116	9					
07	18228 X	13653	-0-	-4575	-0-	263	1	13372	3	N	16	16 0		133
						18	9							
*08	18228 X	8292	-0-	-9936	-0-	147	1	8126	3	N	17	5 0		145
						19	9							
09	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	22	5 0	68 1	94
10	17825 X	5677	-0-	-12148	-0-	102	1	5545	3	N	27			121
						30	9							
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814														
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	69	1	3046	3	N	496	2 0	369 1	357
						546	9							
06	4320 X	3238	-0-	-1082	-0-	58	1	2558	3	N	565	1 0	786 1	135
						622	9							
07	4464 X	2568	-0-	-1896	-0-	44	1	2262	3	N	238	2 0	183 1	188
						262	9							
*08	4464 X	2030	-0-	-2434	-0-	29	1	1546	3	N	414	1 0	461 1	140
						455	9							
09	3540 X	2607	-0-	-933	-0-	40	1	2129	3	N	398	406 1		132
						438	9							
10	3658 X	1371	-0-	-2287	-0-	19	1	1029	3	N	294	244 1		182
						323	9							
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725														
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	N	218	10 0	287 1	290
						9	4	240	9					
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	N	16	88 1		218
						2	4	18	9					
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	3	N	192	1 0	176 1	233
						7	4	211	9					
*08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	37	1	2041	3	N	270	2 0	138 1	363
						16	4	297	9					
09	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	16	1	904	3	N	97	2 0	241 1	217
						8	4	107	9					
*10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	49	1	2611	3	N	331	1 0	340 1	207
						26	4	364	9					
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637														
05	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	224	1	10086	3	N	-0-			28
06	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	229	1	10084	3	N	-0-			28
07	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	197	1	9996	3	N	-0-			28
*08	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	186	1	10055	3	N	-0-			28
						3	4							
09	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	184	1	9895	3	N	-0-			28
*10	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	185	1	10018	3	N	-0-			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-
06		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	791	3	N	6
							7	9				
*08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3
09		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	52	1	2731	3	N	-0-
*10		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	55	1	2967	3	N	8
							9	9				

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237												
05		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	-0-
06		7890 X	7508	-0-	-382	-0-	166	1	7342	3	N	-0-
07		8153 X	7376	-0-	-777	-0-	142	1	7234	3	N	-0-
*08		8153 X	6938	-0-	-1215	-0-	122	1	6814	3	N	-0-
							2	4				
09		7500 X	6563	-0-	-937	-0-	120	1	6443	3	N	-0-
10		7750 X	7225	-0-	-525	-0-	132	1	7093	3	N	-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071												
05		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	104	1	4651	3	N	319
							170	4	351	9		187
06		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	120	1	5260	3	N	-0-
							88	4				99
07		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	94	1	4749	3	N	-0-
							125	4				138
*08		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	99	1	5525	3	N	25
							93	4	28	9		88
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	90	1	4815	3	N	-0-
							88	4				75
*10		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	103	1	5542	3	N	-0-
							109	4				75

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217												
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	N	-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	3	N	37
							41	9				1
07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	41	1	2060	3	N	36
							40	9				2
*08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	25	1	1364	3	N	21
							23	9				1
09		1020 N	376	-0-	-644	-0-	7	1	368	3	N	1
							1	9				1
10		1054 N	813	-0-	-241	-0-	14	1	777	3	N	20
							22	9				1

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033												
05		1457 X	1114	-0-	-343	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-
06		3210 X	201	-0-	-3009	-0-	169	3	32	9	Y	29
07		3317 X	2024	-0-	-1293	-0-	22	1	1833	3	Y	154
							169	9				191
08		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	122	1	5421	3	Y	255
							281	9				212
09		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	144	1	4980	3	Y	255
							281	9				342
*10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	57	1	2656	3	Y	157
							173	9				157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CNTY: LA SALLE					
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED												CAPACITY					
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 085408					
HEIM												WELL #: 2H		RRCID -> 260129	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11048 - 16068
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				
05		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	224 1	10002 3	N	-0-			18				
06		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	225 1	9936 3	N	-0-			18				
07		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	203 1	10351 3	N	-0-			18				
*08		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	186 1	10424 3	N	-0-			18				
							2 4										
09		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	183 1	9830 3	N	-0-			18				
*10		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	191 1	10284 3	N	-0-			18				

HENDERSON-CENIZO												WELL #: 5H		RRCID -> 260173	COMPL. DATE 09/02/2010	TOTAL DEPTH 11286	PERF.11340 - 16948
05		5487 X	2787	-0-	-2700	-0-	61 1	2726 3	N	-0-			43				
06		5310 X	2234	-0-	-3076	-0-	50 1	2184 3	N	-0-			43				
07		5487 X	1881	-0-	-3606	-0-	36 1	1845 3	N	-0-			43				
*08		4557 X	2042	-0-	-2515	-0-	36 1	2006 3	N	-0-			43				
09		3630 X	1812	-0-	-1818	-0-	33 1	1779 3	N	-0-			43				
10		2790 X	1857	-0-	-933	-0-	34 1	1823 3	N	-0-			43				

STS-A												WELL #: 4H		RRCID -> 260176	COMPL. DATE 04/26/2010	TOTAL DEPTH 12065	PERF.12300 - 17911
05		9176 X	8746	-0-	-430	-0-	191 1	8555 3	N	-0-			22				
06		8880 X	8131	-0-	-749	-0-	181 1	7950 3	N	-0-			22				
07		9083 X	8094	-0-	-989	-0-	156 1	7938 3	N	-0-			22				
*08		9083 X	5230	-0-	-3853	-0-	94 1	5134 3	N	-0-			22				
							2 4										
09		9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	168 1	9060 3	N	-0-			22				
10		8742 X	8671	-0-	-71	-0-	158 1	8513 3	N	-0-			22				

DONNELL A												WELL #: 6H		RRCID -> 260177	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 11193	PERF.11692 - 17147
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	9 1	424 3	N	431	294 1		315				
							474 9										
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	24 1	1071 3	N	282	1 0	518 1	78				
							310 9										
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	20 1	1045 3	N	210	1 0	159 1	128				
							231 9										
*08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	27 1	1567 3	N	315	2 0	294 1	147				
							1 4	347 9									
09		1410 N	355	-0-	-1055	-0-	5 1	267 3	N	75	1 0	111 1	110				
							83 9										
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	16 1		94				

NICHOLS												WELL #: 1H		RRCID -> 260184	COMPL. DATE 11/14/2010	TOTAL DEPTH 12789	PERF.12790 - 18343
05		7967 X	6989	-0-	-978	-0-	153 1	6835 3	N	1	1 0		-0-				
							1 9										
06		7710 X	6028	-0-	-1682	-0-	134 1	5894 3	N	-0-			-0-				
07		7967 X	6006	-0-	-1961	-0-	116 1	5889 3	N	1	1 0		-0-				
							1 9										
*08		7781 X	7176	-0-	-605	-0-	129 1	7045 3	N	-0-			-0-				
							2 4										
09		7530 X	5980	-0-	-1550	-0-	109 1	5871 3	N	-0-			-0-				
10		6975 X	6463	-0-	-512	-0-	118 1	6345 3	N	-0-			-0-				

CHALOS MINERALS												WELL #: 1H		RRCID -> 260211	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 11392	PERF.11350 - 16704
05		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	58 1	2608 3	N	-0-			-0-				
06		3120 X	2385	-0-	-735	-0-	53 1	2332 3	N	-0-			-0-				
07		3224 X	2281	-0-	-943	-0-	44 1	2237 3	N	-0-			-0-				
*08		3224 X	2233	-0-	-991	-0-	39 1	2194 3	N	-0-			-0-				
09		2880 X	2273	-0-	-607	-0-	42 1	2231 3	N	-0-			-0-				
10		2666 X	2462	-0-	-204	-0-	45 1	2417 3	N	-0-			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408											
WILLIE RANCH			WELL #:		1H	RRCID ->	260229	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10915 - 17728				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-		54	1	2436	3	N	-0-		-0-	
06		3030 X	2315	-0-	-715	-0-		51	1	2264	3	N	-0-		-0-	
07		3131 X	2323	-0-	-808	-0-		45	1	2278	3	N	-0-		-0-	
*08		3131 X	1925	-0-	-1206	-0-		34	1	1891	3	N	-0-		-0-	
09		2610 X	500	-0-	-2110	-0-		9	1	491	3	N	-0-		-0-	
10		2480 X	634	-0-	-1846	-0-		12	1	622	3	N	-0-		-0-	

CAROLINE PIELOP UNIT 5			WELL #:		5H	RRCID ->	260230	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11238 - 16491				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119	

OLLIE-LOWRY			WELL #:		1H	RRCID ->	260231	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CAROLINE PIELOP UNIT 7			WELL #:		7H	RRCID ->	260232	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11028 - 17181				
05		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-		139	1	6221	3	N	212	290	1	247
								233	9							
06		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-		128	1	5633	3	N	123	79	1	291
								135	9							
07		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-		118	1	5990	3	N	-0-			291
*08		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-		108	1	6003	3	N	547	578	1	260
								2	4	602	9					
09		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-		103	1	5549	3	N	169	262	1	167
								186	9							
*10		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-		110	1	5929	3	N	222	212	1	177
								244	9							

JC MARTIN			WELL #:		2H	RRCID ->	260265	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11046 - 17262				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

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
05	10974 X	9987	-0-	-987	-0-	219	1 9768 3	N	-0-		127
06	11640 X	9835	-0-	-1805	-0-	219	1 9610 3	N	5		132
07	12183 X	10000	-0-	-2183	-0-	190	1 9628 3	N	165		297
*08	12183 X	11169	-0-	-1014	-0-	198	1 10968 3	N	-0-		297
09	11790 X	10461	-0-	-1329	-0-	191	1 10270 3	N	-0-		297
*10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	212	1 11477 3	N	100		397

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

05	7192 X	6249	-0-	-943	-0-	136	1 6088 3	N	23	6 0	100
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	150	1 6605 3	N	8	5 0 76 1	27
07	6324 X	6093	-0-	-231	-0-	117	1 5962 3	N	13	7 0	33
*08	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	115	1 6354 3	N	29	4 0	58
09	6750 X	6083	-0-	-667	-0-	111	1 5965 3	N	6	4 0	60
10	6975 X	6533	-0-	-442	-0-	118	1 6393 3	N	20	3 0	77

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	143	1 6416 3	N	2	2 0	150
06	8610 X	5968	-0-	-2642	-0-	132	1 5828 3	N	7	1 0 74 1	82
07	8897 X	5491	-0-	-3406	-0-	105	1 5355 3	N	28	2 0 13 1	95
*08	8897 X	6154	-0-	-2743	-0-	111	1 6037 3	N	4	1 0	98
09	6930 X	5783	-0-	-1147	-0-	106	1 5674 3	N	3	1 0	100
10	6572 X	6040	-0-	-532	-0-	110	1 5929 3	N	1	1 0	100

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1 1123 3	N	267	433 1	337
06	2160 N	216	-0-	-1944	-0-	3	1 139 3	N	67	192 1	212
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	26	1 1321 3	N	8		220
*08	3100 N	4214	-0-	1114	1114	53	1 2918 3	N	1111	1 0 1075 1	255
*09	2204 N	1090	-0-	-1114	-0-	21	1 1222 9				
*10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	9	1 475 3	N	551	1 0 520 1	285
						606	9				
						34	1 1865 3	N	529	557 1	257
						9	4 582 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
HENDEKSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391												
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
05		8432 X	7413	-0-	-1019	-0-	161 1	7252 3	N	-0-		16
06		10320 X	6988	-0-	-3332	-0-	155 1	6833 3	N	-0-		16
07		10664 X	6472	-0-	-4192	-0-	125 1	6347 3	N	-0-		16
*08		10664 X	6206	-0-	-4458	-0-	109 1	6096 3	N	-0-		16
							1 4					
09		8940 X	5433	-0-	-3507	-0-	99 1	5334 3	N	-0-		16
10		7409 X	5056	-0-	-2353	-0-	92 1	4964 3	N	-0-		16

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		283
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		283
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		283
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		283
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		283
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	31 1	253

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011												
05		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	85 1	3810 3	N	-0-		33
06		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	76 1	3363 3	N	-0-		33
07		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	49 1	2453 3	N	-0-		33
*08		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	76 1	4233 3	N	-0-		33
							1 4					
09		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	64 1	3466 3	N	-0-		33
*10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	69 1	3732 3	N	-0-		33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149												
05		10726 X	10332	-0-	-394	-0-	222 1	9898 3	N	193	18 0	235
							212 9					
06		10950 X	8152	-0-	-2798	-0-	181 1	7958 3	N	12	11 0	147
							13 9				89 1	
07		11315 X	7754	-0-	-3561	-0-	149 1	7587 3	N	16	16 0	147
							18 9					
*08		11315 X	8011	-0-	-3304	-0-	143 1	7855 3	N	10	10 0	147
							2 4			11 9		
09		10230 X	6958	-0-	-3272	-0-	127 1	6821 3	N	9	9 0	147
							10 9					
10		10323 X	6813	-0-	-3510	-0-	124 1	6680 3	N	8	8 0	147
							9 9					

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614												
05		1767 X	712	-0-	-1055	-0-	17 1	695 3	Y	-0-		146
06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	24	69 1	101
07		2356 X	2205	-0-	-151	-0-	23 1	1978 3	Y	185	72 1	214
							204 9					
08		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	71 1	3645 3	Y	202	197 1	219
							222 9					
09		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	122 1	4336 3	Y	238	284 1	173
							262 9					
*10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	57 1	2854 3	Y	194	148 1	219
							213 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS		WELL #:		11H	RRCID ->	260601	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.	11478 - 18262
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	207 1	9291 3	Y	343	11 0	145 1	320	
						377 9							
06	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	231 1	10205 3	Y	246	424 1		142	
						271 9							
07	10354 X	9925	-0-	-429	-0-	185 1	9450 3	Y	264	293 1		113	
						290 9							
*08	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	180 1	10056 3	Y	327	275 1		165	
						2 4	360 9						
09	10710 X	10068	-0-	-642	-0-	178 1	9538 3	Y	320	273 1		212	
						352 9							
10	11067 X	10352	-0-	-715	-0-	182 1	9815 3	Y	323	368 1		167	
						355 9							
STS B		WELL #:		8H	RRCID ->	260603	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.	11372 - 15531
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	14 1	640 3	N	371	1 0	370 1	205	
						408 9							
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			205	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	127 1		78	
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	20 1	65 3	N	881	754 1		205	
						969 9							
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3 1	149 3	N	261	261 1		205	
						287 9							
*10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	4 1	209 3	N	367	367 1		205	
						404 9							
STS		WELL #:		13H	RRCID ->	260605	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL	DEPTH	10821	PERF.	11036 - 15754
05	4247 X	212	-0-	-4035	-0-	4 1	182 3	Y	24	89 1		14	
						26 9							
06	4110 X	3160	-0-	-950	-0-	62 1	2678 3	Y	382	304 1		92	
						420 9							
07	4247 X	11	-0-	-4236	-0-	8 3	3 9	Y	3	80 1		15	
*08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			15	
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-	7 1		8	
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-	8 1		-0-	
ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		1H	RRCID ->	260720	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	11262 - 16213
05	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	233 1	10400 3	N	-0-			57	
06	11370 X	9118	-0-	-2252	-0-	202 1	8916 3	N	-0-			57	
07	12152 X	9809	-0-	-2343	-0-	189 1	9620 3	N	-0-			57	
*08	12152 X	9460	-0-	-2692	-0-	166 1	9292 3	N	-0-			57	
						2 4							
09	11760 X	9525	-0-	-2235	-0-	174 1	9351 3	N	-0-			57	
10	10633 X	9877	-0-	-756	-0-	180 1	9697 3	N	-0-			57	
DORNELL C		WELL #:		1H	RRCID ->	260797	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL	DEPTH	11436	PERF.	11978 - 16544
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	28 1	1257 3	N	727	755 1		454	
						800 9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 1		365	
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			365	
*08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			365	
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	31 1	1663 3	N	409	512 1		262	
						450 9							
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	3 1	151 3	N	531	578 1		215	
						584 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7223 X	7151	-0-	-72	-0-	153	1	6867	3	Y	119	6	0	334
						131	9							
06	6480 X	3340	-0-	-3140	-0-	71	1	3210	3	Y	54	2	0	150
						59	9							
07	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	146	1	7436	3	Y	301	3	0	219
						331	9							
*08	7440 X	7335	-0-	-105	-0-	126	1	7023	3	Y	167	3	0	211
						2	4							
09	7200 X	6872	-0-	-328	-0-	121	1	6497	3	Y	231	3	0	235
						254	9							
10	7905 X	7086	-0-	-819	-0-	125	1	6728	3	Y	212	2	0	240
						233	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
05	5363 X	4794	-0-	-569	-0-	103	1	4597	3	Y	85	10	0	256
						94	9							
06	5190 X	3049	-0-	-2141	-0-	65	1	2929	3	Y	50	5	0	120
						55	9							
07	5363 X	4426	-0-	-937	-0-	82	1	4148	3	Y	178	7	0	126
						196	9							
*08	4991 X	4786	-0-	-205	-0-	82	1	4585	3	Y	108	7	0	128
						119	9							
09	4830 X	4732	-0-	-98	-0-	83	1	4470	3	Y	163	6	0	161
						179	9							
*10	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	92	1	4991	3	Y	163	6	0	178
						179	9							

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			252
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	28	1	225
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			225
*08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			225
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	37	1	2000	3	N	67	70	1	222
						74	9							
*10	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	26	1	1414	3	N	195	230	1	187
						215	9							

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
05	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	196	1	8767	3	N	-0-			117
06	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	197	1	8695	3	N	-0-			117
07	8928 X	7889	-0-	-1039	-0-	151	1	7707	3	N	28			145
						31	9							
*08	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	162	1	9078	3	N	-0-			145
						2	4							
09	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	164	1	8801	3	N	-0-			145
*10	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	165	1	8924	3	N	-0-			145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		6138 X	5028	-0-	-1110	-0-	110	1	4918	3	N	-0-	-0-
06		6720 X	4956	-0-	-1764	-0-	110	1	4846	3	N	-0-	-0-
07		6944 X	3638	-0-	-3306	-0-	71	1	3567	3	N	-0-	-0-
*08		6944 X	679	-0-	-6265	-0-	13	1	666	3	N	-0-	-0-
09		5970 X	2748	-0-	-3222	-0-	50	1	2698	3	N	-0-	-0-
10		5115 X	3620	-0-	-1495	-0-	66	1	3554	3	N	-0-	-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321													
05		2170 X	262	-0-	-1908	-0-	6	1	256	3	N	-0-	-0-
06		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	59	1	2546	3	N	-0-	-0-
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	-0-
*08		2170 X	93	-0-	-2077	-0-	2	1	91	3	N	-0-	-0-
09		3000 N	4397	-0-	1397	1397	80	1	4317	3	N	-0-	-0-
*10		3100 N	2209	-0-	-891	506	40	1	2169	3	N	-0-	-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951													
05		992 N	342	-0-	-650	-0-	23	1	319	9	N	290	375 1 416
06		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	519	1	1984	3	N	408	650 1 174
07		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	474	1	1793	3	N	-0-	174
*08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	399	1	1203	3	N	394	372 1 196
09		1620 N	770	-0-	-850	-0-	195	1	77	3	N	453	412 1 237
10		1674 N	872	-0-	-802	-0-	408	1	160	3	N	276	294 1 219

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471													
05		4216 X	2514	-0-	-1702	-0-	53	1	2314	3	N	134	5 0 156 1 303
06		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	147	9	4547	3	N	61	3 0 260 1 101
07		4867 X	3649	-0-	-1218	-0-	67	9	3481	3	N	90	5 0 186
*08		4867 X	4151	-0-	-716	-0-	69	1	4046	3	N	25	3 0 208
09		4710 X	2891	-0-	-1819	-0-	99	9	28	9		24	2 0 230
10		4867 X	4620	-0-	-247	-0-	52	1	2813	3	N	43	2 0 271

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384													
05		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	258	1	11547	3	N	9	3 0 234
06		11190 X	9951	-0-	-1239	-0-	1	4	9728	3	N	1	1 0 234
07		11563 X	10177	-0-	-1386	-0-	222	1	9973	3	N	7	2 0 239
*08		11718 X	10833	-0-	-885	-0-	196	1	10639	3	N	-0-	239
09		11340 X	10203	-0-	-1137	-0-	191	1	10017	3	N	-0-	239
10		11718 X	11047	-0-	-671	-0-	186	1	10846	3	N	-0-	239

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY													//CONT.// 085408														
WK UNIT 10													WELL #:		1H	RRCID ->	264019	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL	DEPTH	11006	PERF.11097	-	16249		
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	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE												
05		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	3	N	88			338												
06		1320 X	228	-0-	-1092	-0-	97	9																			
07		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	159	3	69	9	N	63	166	1	235												
							22	1	1830	3	N	397	184	1	448												
							437	9																			
08		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	132	1	6227	3	N	326	557	1	217												
							359	9																			
09		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	137	1	4625	3	N	440	375	1	282												
							484	9																			
*10		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	70	1	3009	3	N	187	281	1	188												
							206	9																			
EDWARDS B													WELL #:		2H	RRCID ->	264156	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL	DEPTH	11877	PERF.12433	-	17484		
05		3007 X	14	-0-	-2993	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0	195												
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			195												
07		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-	36	1	159												
*08		4433 X	3200	-0-	-1233	-0-	2628	3	196	4	N	342	367	1	134												
							376	9																			
09		4290 X	3157	-0-	-1133	-0-	2623	3	167	4	N	334	298	1	170												
							367	9																			
*10		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1472	3	88	4	N	178	184	1	164												
							196	9																			
CHALOS MINERALS													WELL #:		2H	RRCID ->	264331	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL	DEPTH	11407	PERF.11538	-	16288		
05		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	70	1	3151	3	N	-0-			-0-												
06		3690 X	3345	-0-	-345	-0-	74	1	3271	3	N	-0-			-0-												
07		3813 X	3084	-0-	-729	-0-	59	1	3025	3	N	-0-			-0-												
*08		3813 X	2927	-0-	-886	-0-	51	1	2875	3	N	-0-			-0-												
							1	4																			
09		3360 X	2744	-0-	-616	-0-	50	1	2694	3	N	-0-			-0-												
10		3472 X	1692	-0-	-1780	-0-	31	1	1661	3	N	-0-			-0-												
PEEBLES UNIT 2													WELL #:		1H	RRCID ->	264428	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.10960	-	16792		
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	68	1	3042	3	N	406	6	0	371	1	282										
							21	4	447	9																	
06		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	68	1	2982	3	N	254	3	0	370	1	163										
							22	4	279	9																	
07		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	43	1	2189	3	N	434	5	0	360	1	232										
							18	4	477	9																	
*08		927 X	927	-0-	-0-	-0-	15	1	795	3	N	99	1	0	98	1	232										
							8	4	109	9																	
09		432 X	432	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	N	63	1	0	82	1	212										
							69	9																			
*10		154 X	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	-0-	90	1			122										
GLADYS WHEELER													WELL #:		2H	RRCID ->	264460	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.12486	-	17623		
05		145 X	145	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	108	108	1			343										
							119	9																			
06		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	107	1	4687	3	N	465	1	0	542	1	265										
							512	9																			
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	635	1	0	586	1	313										
							699	9																			
*08		1147 X	532	-0-	-615	-0-	4	1	279	3	N	226	289	1			250										
							249	9																			
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	279	289	1			240										
10		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	282	294	1			228										

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	53	-0-	-4039	-0-	1 1	46 3	6 9	3	N	5			201
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	92 1	4069 3	24 4	6 9	N	5	5 0		201
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	55 1	2808 3	60 4	36 9	N	33	7 0		227
*08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	21 1	1102 3	31 4	2 9	N	2	2 0		227
09	3960 X	2489	-0-	-1471	-0-	45 1	2384 3	58 4	2 9	N	2	2 0		227
10	4092 X	2661	-0-	-1431	-0-	47 1	2541 3	70 4	3 9	N	3	3 0		227
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	12 1	526 3	66 4	149 9	Y	135	1 0	99 1	279
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	5 1	200 3	130 4	100 9	Y	91	1 0	157 1	212
07	620 N	356	-0-	-264	-0-	4 1	197 3	154 4	1 9	Y	1	1 0	68 1	144
*08	682 N	429	-0-	-253	-0-	3 1	200 3	217 4	9 9	Y	8	1 0	38 1	113
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	4 1	240 3	184 4	8 9	Y	7	1 0	65 1	54
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	3 1	176 3	163 4	19 9	Y	17	1 0	29 1	41
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	91 1	4014 3	22 9		N	20			253
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	75 1	3311 3	6 9		N	5	186 1		72
07	2914 X	1236	-0-	-1678	-0-	24 1	1212 3	60 1		N	-0-			72
*08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	60 1	3407 3	1 4		N	-0-			72
09	3180 X	1871	-0-	-1309	-0-	34 1	1837 3	50 1		N	-0-			72
10	3286 X	2763	-0-	-523	-0-	7 9	2706 3			N	6			78
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020															
M	O	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
*08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	N	48			238
							47	4	53	9					
09		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	423	1	1542	3	N	593	669	1	162
							30	4	652	9					
10		14B2 EXT	914	-0-	914	914	531	1	190	3	N	175	1	0	179
							193	9							157

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423															
05		7874 X	3145	-0-	-4729	-0-	69	1	3076	3	N	-0-			30
06		3240 X	3061	-0-	-179	-0-	68	1	2993	3	N	-0-			30
07		3472 X	2522	-0-	-950	-0-	49	1	2473	3	N	-0-			30
*08		3472 X	2784	-0-	-688	-0-	48	1	2735	3	N	-0-			30
							1	4							
09		3360 X	2855	-0-	-505	-0-	52	1	2803	3	N	-0-			30
10		3162 X	2908	-0-	-254	-0-	53	1	2855	3	N	-0-			30

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475															
05		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	N	3	3	0	234
							3	9							
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0	234
07		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			234
*08		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			234
09		3750 X	89	-0-	-3661	-0-	2	1	87	3	N	-0-			234
10		1736 X	31	-0-	-1705	-0-	1	1	30	3	N	-0-			234

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			193
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	161
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			163
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
BELLOW-S-MEUTH		WELL #:		2H	RRCID -> 266252	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 11057	PERF.11063	- 15943				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	5146 X	4547	-0-	-599	-0-	99 1	4412 3	N	33				273
06	5550 X	4872	-0-	-678	-0-	107 1	4687 3	N	71	314 1			30
07	6789 X	6120	-0-	-669	-0-	114 1	5802 3	N	185	97 1			118
*08	6789 X	6254	-0-	-535	-0-	112 1	6140 3	N	-0-				118
09	6570 X	5458	-0-	-1112	-0-	100 1	5358 3	N	-0-				118
*10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	117 1	6317 3	N	-0-				118

WHEELER 5		WELL #:		1H	RRCID -> 266255	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 12996	PERF.13151	- 17912				
05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	139 1	6237 3	N	56	9 0	158 1		373
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	124 1	5515 3	N	66	6 0			433
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	99 1	5030 3	N	74	9 0	183 1		315
*08	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	81 9	5527 3	N	47	5 0			357
09	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	97 1	6051 3	N	63	5 0			415
*10	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	113 1	6080 3	N	49	5 0	125 1		334

STOREY-PEEBLES UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 266260	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 10315	PERF.11016	- 17255				
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	64 1	2876 3	N	152	1 0	373 1		130
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	183 4	2578 3	N	193	1 0	187 1		135
07	2883 X	1759	-0-	-1124	-0-	59 1	1646 3	N	1	1 0			135
*08	3286 X	2705	-0-	-581	-0-	151 4	2605 3	N	46	1 0			180
09	3180 X	2289	-0-	-891	-0-	32 1	2247 3	N	-0-				180
10	3286 X	2578	-0-	-708	-0-	80 4	2531 3	N	-0-				180

WK BERTLING - BROWN GU 1		WELL #:		1H	RRCID -> 266291	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 10968	PERF.10896	- 16733				
05	3100 N	2670	-0-	-430	1098	35 1	1561 3	N	258	10 0	250 1		158
06	2983 N	1885	-0-	-1098	-0-	790 4	1274 3	N	229	3 0	237 1		147
07	2201 X	374	-0-	-1827	-0-	30 1	252 9		290	4 0	368 1		65
*08	2201 X	887	-0-	-1314	-0-	329 4	603 3	N	248	1 0	275 1		37
09	2130 X	317	-0-	-1813	-0-	1 1	310 9	N	282	1 0	275 1		43
10	2201 X	1412	-0-	-789	-0-	319 9	932 3	N	421	429 1			35

STS B		WELL #:		13H	RRCID -> 266333	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11464	- 15424				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			167
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	67			234
						74	9							
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	3	N	397	466	1	165
						437	9							
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	103	98	1	170
09	330 N	129	-0-	-201	-0-	1	1	64	3	N	58	69	1	159
						64	9							
10	620 N	485	-0-	-135	-0-	7	1	370	3	N	98			257
						108	9							
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	9	1	388	3	N	5			137
						6	9							
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	58	1	2502	3	N	17	3	0	49
						19	9							102
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	4	4	0	102
*08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	3	N	27	2	0	127
						30	9							
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1	1	0	127
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			127
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
10	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT	-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	76 1	3438 3	N	600	11 0	789 1	127
						660 9						
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	64 1	2825 3	N	466	9 0	469 1	115
						513 9						
07	3534 X	1860	-0-	-1674	-0-	34 1	1709 3	N	106	13 0	126 1	82
						117 9						
*08	4185 X	2251	-0-	-1934	-0-	36 1	2060 3	N	141	6 0	99 1	118
						155 9						
09	4050 X	2549	-0-	-1501	-0-	41 1	2208 3	N	273	6 0	262 1	123
						300 9						
10	4185 X	2651	-0-	-1534	-0-	45 1	2424 3	N	165	6 0	154 1	128
						182 9						

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	34 1	1529 3	N	6	6 0		472
						7 9						
06	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	36 1	1559 3	N	5	5 0	186 1	286
						6 9						
07	1829 N	331	-0-	-1498	-0-	6 1	317 3	N	7	7 0		286
						8 9						
*08	1581 N	744	-0-	-837	-0-	13 1	729 3	N	2	2 0		286
						2 9						
09	1590 N	10	-0-	-1580	-0-	8 3	2 9	N	2	2 0		286
10	341 N	2	-0-	-339	-0-	8 3		N	-0-			286
						2 3						

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			197
06	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	161 1	7204 3	N	69	1 0		265
						76 9						
07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	186 1	9428 3	N	153	1 0	364 1	53
						168 9						
*08	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	130 1	7213 3	N	165	93 1		125
						2 4	182 9					
09	7080 X	6371	-0-	-709	-0-	114 1	6151 3	N	96	106 1		115
						106 9						
10	7316 X	5552	-0-	-1764	-0-	99 1	5331 3	N	111	1 0	108 1	117
						122 9						

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	115 1	5152 3	N	64	94 1		221
						70 9						
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	64 1	2778 3	N	352	350 1		223
						18 4	387 9					
07	5983 X	2380	-0-	-3603	-0-	43 1	2174 3	N	-0-			223
						163 4						
*08	5983 X	1509	-0-	-4474	-0-	24 1	1371 3	N	-0-	93 1		130
						114 4						
09	5790 X	3045	-0-	-2745	-0-	51 1	2697 3	N	94	97 1		127
						194 4	103 9					
10	5332 X	4175	-0-	-1157	-0-	69 1	3727 3	N	174	184 1		117
						188 4	191 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408												
RANCHO LAGO VISTA			WELL #: 3H		RRCID -> 267229			COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05		4619 X	3117	-0-	-1502	-0-	69	1	3048	3	N	-0-			27
06		4260 X	2959	-0-	-1301	-0-	66	1	2893	3	N	-0-			27
07		4464 X	1031	-0-	-3433	-0-	20	1	1011	3	N	-0-			27
*08		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	97	1	5087	3	N	-0-			27
							2	4							
09		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	81	1	4369	3	N	-0-			27
*10		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	75	1	4064	3	N	-0-			27

HEIM-CRAFT UNIT 1			WELL #: 1H		RRCID -> 267435			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	N	-0-			52
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			52
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-			52
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	4	1	234	3	N	-0-			52

STS C			WELL #: 6H		RRCID -> 267484			COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*08		3100 N	3211	-0-	111	111	169	1	2006	3	N	521	2 0	471 1	107
							463	4	573	9					
09		3000 N	3785	-0-	785	896	267	1	2888	3	N	557	2 0	362 1	300
							17	4	613	9					
*10		2910 X	2014	-0-	-896	-0-	146	1	1535	3	N	299	3 0	449 1	147
							4	4	329	9					

WHEELER 7			WELL #: 1H		RRCID -> 267488			COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531				
05		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	143	1	6401	3	N	30	2 0	178 1	210
							33	9							
06		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	88	1	3818	3	N	1	1 0		210
							1	9							
07		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	89	1	4493	3	N	1	1 0		210
							1	9							
*08		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	116	1	6434	3	N	1	1 0		210
							2	4	1	9					
09		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	106	1	5710	3	N	1	1 0		210
							1	9							
*10		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	106	1	5727	3	N	8	1 0		217
							9	9							

WK GU 4			WELL #: 1H		RRCID -> 267489			COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865				
05		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	65	1	2951	3	N	410	7 0	283 1	395
							178	4	451	9					
06		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	57	1	2518	3	N	366	5 0	464 1	292
							173	4	403	9					
07		2852 X	1859	-0-	-993	-0-	25	1	1266	3	N	218	7 0	241 1	262
							328	4	240	9					
*08		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	43	1	2310	3	N	454	1 0	465 1	250
							1132	4	499	9					
09		3540 X	2756	-0-	-784	-0-	26	1	1379	3	N	221	1 0	298 1	172
							1108	4	243	9					
*10		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	49	1	2638	3	N	618	648 1		142
							1437	4	680	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
05		5766 X	4426	-0-	-1340	-0-	76	1	3417	3	Y	584	9 0	549 1	328
							291	4	642	9					
06		5580 X	3262	-0-	-2318	-0-	57	1	2479	3	Y	493	1 0	702 1	118
							184	4	542	9					
07		4929 X	2876	-0-	-2053	-0-	48	1	2447	3	Y	126	2 0	103 1	139
							242	4	139	9					
*08		4929 X	101	-0-	-4828	-0-	1	1	24	3	Y	68			207
							1	4	75	9					
09		4770 X	1030	-0-	-3740	-0-	16	1	836	3	Y	70	95 1		182
							101	4	77	9					
10		4433 X	3389	-0-	-1044	-0-	46	1	2504	3	Y	457	467 1		172
							336	4	503	9					
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534															
05		1271 N	429	-0-	-842	-0-	1	1	48	3	N	345	5 0	483 1	376
							380	9							
06		1230 N	938	-0-	-292	-0-	9	1	383	3	N	496	647 1		225
							546	9							
07		1147 N	997	-0-	-150	-0-	14	1	688	3	N	268	1 0	182 1	310
							295	9							
*08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	679	3	N	304	1 0	367 1	246
							334	9							
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	11	1	581	3	N	363	1 0	444 1	164
							399	9							
10		992 N	983	-0-	-9	-0-	12	1	642	3	N	299	1 0	299 1	163
							329	9							
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A															
05		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	44	1	1970	3	N	44	1 0	186 1	150
							16	4	48	9					
06		2280 X	1929	-0-	-351	-0-	42	1	1849	3	N	21	1 0	78 1	92
							15	4	23	9					
07		2542 X	822	-0-	-1720	-0-	15	1	771	3	N	27	1 0		118
							6	4	30	9					
*08		2542 X	2105	-0-	-437	-0-	36	1	1995	3	N	50			168
							19	4	55	9					
09		2460 X	1934	-0-	-526	-0-	34	1	1843	3	N	35	88 1		115
							18	4	39	9					
10		2077 X	1142	-0-	-935	-0-	20	1	1091	3	N	20			135
							9	4	22	9					
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42 1		166
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	13175 X	11381	-0-	-1794	-0-	248 1	11090 3	N	15	15 0	247		
06	13200 X	10701	-0-	-2499	-0-	26 4	17 9	N	11	11 0	247		
07	13640 X	12332	-0-	-1308	-0-	235 1	10439 3	N	16	16 0	247		
*08	13640 X	11769	-0-	-1871	-0-	15 4	12 9	N	7	7 0	247		
09	12420 X	11987	-0-	-433	-0-	237 1	12054 3	N	6	6 0	247		
10	12338 X	12122	-0-	-216	-0-	23 4	18 9	N	10	10 0	247		
						208 1	11537 3	N					
						16 4	8 9						
						219 1	11754 3	N					
						7 4	7 9						
						220 1	11878 3	N					
						13 4	11 9						

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944													
05	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	115 1	5174 3	N	161	6 0	276 1	155	
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	129 4	177 9	N	233	4 0	235 1	149	
07	6634 X	1838	-0-	-4796	-0-	96 1	4178 3	N	148	5 0	122 1	170	
*08	6634 X	3753	-0-	-2881	-0-	91 4	256 9	N	94	1 0	98 1	165	
09	6420 X	4260	-0-	-2160	-0-	28 1	1488 3	N	82	1 0	78 1	168	
10	5580 X	4200	-0-	-1380	-0-	159 4	163 9	N	254	3 0	261 1	158	
						60 1	3410 3	N					
						180 4	103 9						
						76 1	4061 3	N					
						33 4	90 9						
						71 1	3830 3	N					
						20 4	279 9						

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243													
05	9207 X	7419	-0-	-1788	-0-	162 1	7247 3	N	9	9 0	217		
06	8070 X	7216	-0-	-854	-0-	10 9			7	7 0	217		
07	8742 X	6250	-0-	-2492	-0-	160 1	7048 3	N	10	10 0	217		
*08	8742 X	6994	-0-	-1748	-0-	8 9			4	4 0	217		
09	8460 X	8118	-0-	-342	-0-	121 1	6118 3	N	3	3 0	217		
*10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	11 9			6	6 0	217		
						128 1	6861 3	N					
						1 4	4 9						
						148 1	7967 3	N					
						3 9							
						154 1	8353 3	N					
						7 9							

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451													
05	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	111 1	4974 3	N	-0-		9		
06	5670 X	5171	-0-	-499	-0-	114 1	5057 3	N	-0-		9		
07	5859 X	5391	-0-	-468	-0-	104 1	5287 3	N	-0-		9		
*08	5859 X	4234	-0-	-1625	-0-	74 1	4159 3	N	-0-		9		
09	5310 X	4430	-0-	-880	-0-	1 4			-0-		9		
10	5394 X	2549	-0-	-2845	-0-	81 1	4349 3	N	-0-		9		
						46 1	2503 3	N	-0-		9		

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708													
05	2480 X	129	-0-	-2351	-0-	78 3	51 9	N	46	1 0	187 1	352	
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	38	186 1		204	
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			204	
*08	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8085 3	535 9	N	486	527 1		163	
09	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4436 3	389 9	N	354	271 1		246	
*10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3119 3	260 9	N	236	274 1		208	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	293 1	13128 3	142 9	142 9	N	129	7 0			277
06	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	277 1	12234 3	4 9	4 9	N	4	4 0	131 1		146
07	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	249 1	12699 3	7 9	7 9	N	6	6 0			146
*08	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	228 1	12789 3	3 4	4 9	N	4	4 0			146
09	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	231 1	12422 3	34 9	34 9	N	31	3 0	86 1		88
*10	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	236 1	12733 3	1 4	25 9	N	23	3 0			108
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475															
05	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	325 1	14540 3	1 4	151 9	N	137	2 0	188 1		195
06	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	355 1	15679 3	1 4	103 9	N	94	217 1			72
07	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	303 1	15397 3	89 9	89 9	N	81				153
*08	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	279 1	15448 3	4 4	84 9	N	76	117 1			112
09	15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	290 1	15559 3	69 9	69 9	N	63	98 1			77
*10	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	288 1	15553 3	1 4	91 9	N	83	75 1			85
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944															
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	168 1	7548 3	91 9	91 9	N	83	5 0	183 1		283
06	7740 X	7355	-0-	-385	-0-	162 1	7098 3	95 9	95 9	N	86	3 0	239 1		127
07	8742 X	6389	-0-	-2353	-0-	120 1	6093 3	176 9	176 9	N	160	4 0	125 1		158
*08	8742 X	6384	-0-	-2358	-0-	114 1	6267 3	2 4	1 9	N	1	1 0			158
09	8460 X	6474	-0-	-1986	-0-	118 1	6355 3	1 9	1 9	N	1	1 0			158
10	7812 X	7056	-0-	-756	-0-	127 1	6871 3	1 9	58 9	N	53	2 0	92 1		117
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178															
05	3100 N	5504	-0-	2404	5006	119 1	5350 3	35 9	35 9	N	32	4 0			168
06	9300 X	4294	-0-	-5006	-0-	95 1	4196 3	3 9	3 9	N	3	2 0	69 1		100
07	2480 X	1327	-0-	-1153	-0-	26 1	1297 3	4 9	4 9	N	4	4 0			100
*08	2480 X	266	-0-	-2214	-0-	5 1	259 3	2 9	2 9	N	2				102
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	72 1	3840 3	1 9	1 9	N	-0-				102
*10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	48 1	2577 3	8 9	8 9	N	7	2 0			107

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	206 1	9250 3	N	8	8 0		227	
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	132 1	5811 3	N	2	2 0		227	
07	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	153 1	7887 3	N	3	3 0		227	
*08	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	424 1	23769 3	N	4	5 0	83 1	143	
09	21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	390 1	20977 3	N	15	5 0		153	
*10	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	322 1	17423 3	N	24	4 0		173	

FORREST WHEELER		WELL #: 3H		RRCID -> 268147		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12167 - 16484			
05	342 X	342	-0-	-0-	-0-	2 1	84 3	N	233	1 0	381 1	451	
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	256 2	91 3	N	253	576 1		128	
07	355 X	355	-0-	-0-	-0-	278 1	50 3	N	276	182 1		222	
*08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	304 2	125 3	N	229	206 1		245	
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	252 3	177 3	N	149	203 1		191	
*10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	164 13	20 9	N	18	92 1		117	

GLADYS WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 268148		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 12176		PERF.12059 - 18238			
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	62 1	2767 3	N	481	3 0	484 1	380	
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	529 48	2077 3	N	488	1 0	642 1	225	
07	4650 X	1233	-0-	-3417	-0-	537 19	965 3	N	226	2 0	298 1	151	
*08	4650 X	1172	-0-	-3478	-0-	249 13	867 3	N	265	177 1		239	
09	4500 X	529	-0-	-3971	-0-	292 9	479 3	N	37	96 1		180	
*10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	41 60	3227 3	N	682	639 1		223	

GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13563		PERF.13546 - 18597			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1	
06	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	188 1	8445 3	Y	10	5 0		6	
07	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	11 267	13574 3	Y	22			28	
*08	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	24 226	12659 3	Y	20	9 0		39	
09	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	3 4 182	9800 3	Y	8	8 0	21 1	18	
*10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	9 9 118	6320 3	Y	11	6 0		23	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	65 1	2937 3	N	37	4 0	128 1	245
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	41 9	3522 3	N	173	3 0	280 1	135
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	80 1	1583 3	N	45	4 0	86 1	90
*08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	190 9	577 3	N	8	1 0		97
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	31 1	4310 3	N	68	1 0	96 1	68
*10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	50 9	3595 3	N	53	3 0	66 1	52
						10 1						
						9 9						
						80 1						
						75 9						
						66 1						
						58 9						

GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138			
05	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	208 1	9317 3	Y	77	16 0	178 1	153
06	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	85 9	9180 3	Y	59	7 0	98 1	107
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	208 1	4350 3	Y	32	10 0		129
*08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	65 9	506 3	Y	11	1 0		139
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	35 9						
						9 1						
						12 9						
								Y	1	1 0	75 1	64
								Y	-0-			64

GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003			
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	121 1	5414 3	N	-0-			123
06	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	148 1	6519 3	N	5	56 1		72
07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	6 9	5420 3	N	6			78
*08	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	106 1	5648 3	N	9	2 0		85
09	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	7 9	5295 3	N	3	1 0		87
*10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	102 1	5388 3	N	10	1 0	23 1	73
						2 4						
						99 1						
						3 9						
						100 1						
						11 9						

GENTRY		WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13593	- 18654			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	148	1	6613	3	N	57	7 0	94 1	181
							39	4	63	9					
06		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	138	1	6082	3	N	52	4 0	108 1	121
							46	4	57	9					
07		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	117	1	5955	3	N	56	6 0		171
							31	4	62	9					
*08		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	112	1	6164	3	N	43	4 0	79 1	131
							24	4	47	9					
09		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	114	1	6147	3	N	22	3 0		150
							19	4	24	9					
*10		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	115	1	6222	3	N	43	3 0	69 1	121
							24	4	47	9					

GENTRY		WELL #:		7H	RRCID ->	268914	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	13313	PERF.	13749	-	18095	
05		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	160	1	7170	3	N	2	2 0		202
							2	9							
06		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	147	1	6480	3	N	1	1 0		202
							1	9							
07		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	112	1	5691	3	N	2	2 0		202
							2	9							
*08		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	121	1	6605	3	N	1	1 0		202
							2	4	1	9					
09		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	146	1	7856	3	N	1	1 0		202
							1	9							
*10		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	140	1	7547	3	N	13	1 0	32 1	182
							14	9							

STS B		WELL #:		5H	RRCID ->	268926	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11342	-	16781	
05		1736 X	835	-0-	-901	-0-	36	1	371	3	N	353	1 0	704 1	141
							40	4	388	9					
06		2040 X	124	-0-	-1916	-0-	124	4			N	-0-			141
07		2108 X	1486	-0-	-622	-0-	101	1	1096	3	N	161	96 1		206
							112	4	177	9					
*08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	591	1	2244	3	N	778	1 0	726 1	257
							2	4	856	9					
09		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	230	1	990	3	N	263	1 0	324 1	195
							21	4	289	9					
*10		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	323	1	1048	3	N	329	1 0	400 1	123
							8	4	362	9					

WHEELER UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID ->	269137	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	13579	-	18712	
05		6851 X	3827	-0-	-3024	-0-	82	1	3705	3	N	36	1 0		301
							40	9							
06		6630 X	3277	-0-	-3353	-0-	72	1	3203	3	N	2	1 0	163 1	139
							2	9							
07		6851 X	4566	-0-	-2285	-0-	88	1	4477	3	N	1	1 0		139
							1	9							
*08		6851 X	3852	-0-	-2999	-0-	68	1	3783	3	N	-0-			139
							1	4							
09		5490 X	2622	-0-	-2868	-0-	49	1	2573	3	N	-0-			139
10		4557 X	3978	-0-	-579	-0-	72	1	3906	3	N	-0-			139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	178	1	7990	3	N	-0-			152
06	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	153	1	6699	3	N	-0-			152
07	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	123	1	6255	3	N	-0-			152
*08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	128	1	6882	3	N	-0-			152
						2	4							
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	134	1	7224	3	N	-0-			152
*10	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	135	1	7261	3	N	-0-			152

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654														
05	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	163	1	7279	3	N	637	13 0	458 1	478
						234	4	701	9					
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	152	1	6668	3	N	561	8 0	786 1	245
						226	4	617	9					
07	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	101	1	5174	3	N	14	11 0	100 1	148
						234	4	15	9					
*08	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	51	1	2705	3	N	15	3 0		160
						233	4	17	9					
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	58	1	3094	3	N	175	3 0	89 1	243
						203	4	193	9					
*10	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	192	1	10386	3	N	634	3 0	621 1	253
						697	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	105	1	4715	3	N	-0-			-0-
06	6420 X	4347	-0-	-2073	-0-	98	1	4249	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	627	-0-	-6007	-0-	12	1	615	3	N	-0-			-0-
*08	6634 X	5169	-0-	-1465	-0-	89	1	5079	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	6420 X	1436	-0-	-4984	-0-	26	1	1410	3	N	-0-			-0-
10	4805 X	557	-0-	-4248	-0-	10	1	547	3	N	-0-			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
05	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	150	1	6719	3	N	-0-			15
06	7470 X	7389	-0-	-81	-0-	164	1	7225	3	N	-0-			15
07	7843 X	6478	-0-	-1365	-0-	125	1	6353	3	N	-0-			15
*08	7843 X	6503	-0-	-1340	-0-	114	1	6387	3	N	-0-			15
						2	4							
09	7590 X	4675	-0-	-2915	-0-	85	1	4590	3	N	-0-			15
*10	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	141	1	7619	3	N	-0-			15

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	94	1	4208	3	N	-0-			85
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	69	1	3039	3	N	-0-			85
07	4588 X	3345	-0-	-1243	-0-	64	1	3281	3	N	-0-			85
*08	4588 X	3204	-0-	-1384	-0-	60	1	3144	3	N	-0-			85
09	4440 X	3514	-0-	-926	-0-	64	1	3450	3	N	-0-			85
10	4309 X	3426	-0-	-883	-0-	62	1	3364	3	N	-0-			85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17 1		125
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356													
M	O	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
05		9610 X	4562	-0-	-5048	-0-	100	1	4462	3	N	-0-	182
06		6930 X	3660	-0-	-3270	-0-	81	1	3579	3	N	-0-	182
07		7099 X	2816	-0-	-4283	-0-	55	1	2761	3	N	-0-	182
*08		7099 X	2491	-0-	-4608	-0-	47	1	2431	3	N	-0-	182
							13	4					
09		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	128	1	6897	3	N	-0-	182
*10		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	103	1	5550	3	N	-0-	182

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940													
05		4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597	3			N	-0-	-0-
06		6870 X	951	-0-	-5919	-0-	951	3			N	-0-	-0-
07		7099 X	4074	-0-	-3025	-0-	4074	3			N	-0-	-0-
*08		7099 X	6223	-0-	-876	-0-	6223	3			N	-0-	-0-
09		6120 X	5872	-0-	-248	-0-	5872	3			N	-0-	-0-
*10		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-	-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985													
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	52	1	2322	3	N	-0-	134
06		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	3	N	-0-	134
07		2263 X	718	-0-	-1545	-0-	14	1	704	3	N	-0-	134
*08		2263 X	2146	-0-	-117	-0-	36	1	2109	3	N	-0-	134
							1	4					
09		2190 X	710	-0-	-1480	-0-	13	1	697	3	N	-0-	134
10		2263 X	385	-0-	-1878	-0-	7	1	378	3	N	-0-	134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307													
05		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	N	159	1 0 171 1 270
							175	9					
06		3870 X	2300	-0-	-1570	-0-	45	1	2018	3	N	215	308 1 177
							237	9					
07		3999 X	1344	-0-	-2655	-0-	24	1	1188	3	N	120	179 1 118
							132	9					
*08		3999 X	1638	-0-	-2361	-0-	27	1	1423	3	N	171	94 1 195
							188	9					
09		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	54	1	2927	3	N	382	389 1 188
							420	9					
10		2387 X	1484	-0-	-903	-0-	24	1	1313	3	N	134	182 1 140
							147	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

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
05	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	38 1	1699 3	Y	12	31 1		73
06	3150 X	1130	-0-	-2020	-0-	13 9	1081 3	Y	23	58 1		38
07	3255 X	1727	-0-	-1528	-0-	24 1	1676 3	Y	16	9 1		45
*08	3255 X	1660	-0-	-1595	-0-	25 9	1613 3	Y	16			61
09	2160 X	1282	-0-	-878	-0-	33 1	1246 3	Y	12	34 1		39
10	1736 X	1320	-0-	-416	-0-	18 9	1266 3	Y	28	24 1		43

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 3	11 9	Y	10	31 1		9
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3		Y	-0-	9 1		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	73 1	3220 3	Y	-0-			101
06	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	273 1	12026 3	Y	9	34 1		76
07	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	10 9	6698 3	Y	55	26 1		105
*08	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	131 1	7938 3	Y	33	13 1		125
09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	61 9	4731 3	Y	13	29 1		109
*10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	143 1	2238 3	Y	38			147

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	70 1	3162 3	Y	-0-			308
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	99 1	4342 3	Y	4	105 1		207
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4 9	3951 3	Y	56	70 1		193
*08	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	77 1	4925 3	Y	21	24 1		190
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	62 9	4789 3	Y	14	44 1		160
*10	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	88 1	2195 3	Y	37			197

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125													
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	
05		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	39 1	1748 3	Y	13	26 1	64	
							14 9						
06		597 X	597	-0-	-0-	-0-	13 1	567 3	Y	15	50 1	29	
							17 9						
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	22	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
09		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	32 1	1706 3	Y	17	12 1	27	
							19 9						
*10		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	26 1	1429 3	Y	33	17 1	43	
							36 9						
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332													
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 1	3	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	2	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041													
05		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	137 1	6124 3	Y	-0-		23	
							1 4						
06		7920 X	4186	-0-	-3734	-0-	90 1	4096 3	Y	-0-		23	
07		8184 X	7747	-0-	-437	-0-	150 1	7597 3	Y	-0-		23	
*08		8184 X	6470	-0-	-1714	-0-	114 1	6354 3	Y	-0-		23	
							2 4						
09		7110 X	6015	-0-	-1095	-0-	110 1	5904 3	Y	-0-		23	
							1 4						
10		7750 X	6516	-0-	-1234	-0-	118 1	6397 3	Y	-0-		23	
							1 4						
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238													
05		9052 X	7278	-0-	-1774	-0-	159 1	7119 3	Y	-0-		12	
06		8940 X	4736	-0-	-4204	-0-	103 1	4633 3	Y	-0-		12	
07		10137 X	8252	-0-	-1885	-0-	160 1	8092 3	Y	-0-		12	
*08		10137 X	9210	-0-	-927	-0-	165 1	9041 3	Y	-0-		12	
							4 4						
09		9810 X	7645	-0-	-2165	-0-	140 1	7504 3	Y	-0-		12	
							1 4						
*10		9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	178 1	9626 3	Y	-0-		12	
							1 4						
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737													
05		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	88 1	3961 3	Y	133	9 0	66 1	136
							146 9						
06		3960 X	3448	-0-	-512	-0-	76 1	3333 3	Y	35	5 0	55 1	111
							39 9						
07		6448 X	3979	-0-	-2469	-0-	76 1	3873 3	Y	27	7 0	42 1	89
							30 9						
*08		6448 X	3946	-0-	-2502	-0-	71 1	3837 3	Y	34	5 0		118
							1 4						
09		6240 X	3834	-0-	-2406	-0-	69 1	3719 3	Y	42	5 0	38 1	117
							46 9						
10		4185 X	3852	-0-	-333	-0-	69 1	3747 3	Y	32	5 0	31 1	113
							1 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
JC MARTIN		WELL #: 28H		RRCID -> 270939		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826						
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	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-				115	
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	98	1	4337	3	Y	4	39	1	80
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	3	Y	46	27	1	99
*08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	51	9	3113	3	Y	12	12	1	99
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	37	1	1969	3	Y	6	23	1	82
*10	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	43	1	2301	3	Y	37			119
						41	9							

WILLIE RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 270940		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405						
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	28	1	1268	3	N	-0-			-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	405	-0-	-804	-0-	8	1	397	3	N	-0-			-0-
*08	1209 N	375	-0-	-834	-0-	7	1	368	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	269	-0-	-901	-0-	5	1	264	3	N	-0-			-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	6	1	348	3	N	-0-			-0-

LOWRY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270941		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304						
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	46	1	2045	3	N	-0-			44
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	43	1	1880	3	N	-0-			44
07	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	27	1	1374	3	N	-0-			44
*08	1922 N	1322	-0-	-600	-0-	23	1	1299	3	N	-0-			44
09	1860 N	998	-0-	-862	-0-	18	1	980	3	N	-0-			44
10	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	19	1	1005	3	N	-0-			44

HENDERSON-CENIZO UNIT 8		WELL #: 1H		RRCID -> 270943		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494						
05	11966 X	7139	-0-	-4827	-0-	156	1	6983	3	N	-0-			-0-
06	11580 X	6666	-0-	-4914	-0-	148	1	6518	3	N	-0-			-0-
07	11966 X	6907	-0-	-5059	-0-	133	1	6774	3	N	-0-			-0-
*08	10137 X	7427	-0-	-2710	-0-	129	1	7296	3	N	-0-			-0-
09	9810 X	5733	-0-	-4077	-0-	105	1	5628	3	N	-0-			-0-
*10	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	137	1	7395	3	N	-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 17H		RRCID -> 270979		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031						
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	Y	-0-			17
06	3180 X	1787	-0-	-1393	-0-	38	1	1749	3	Y	-0-			17
07	3875 X	2623	-0-	-1252	-0-	51	1	2572	3	Y	-0-			17
*08	3875 X	1370	-0-	-2505	-0-	25	1	1345	3	Y	-0-			17
09	3750 X	2576	-0-	-1174	-0-	47	1	2529	3	Y	-0-			17
10	3379 X	2981	-0-	-398	-0-	54	1	2927	3	Y	-0-			17

DORA MARTIN A		WELL #: 18H		RRCID -> 270983		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013												TOTAL DEPTH	11609	PERF.11771 - 16522
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	10 1	5 3	N	-0-	165			
06		15 N	11	-0-	-4	-0-	8 1	3 3	N	-0-	165			
07		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 1		N	-0-	165			
*08		15 N	3	-0-	-12	-0-	3 1		N	-0-	165			
09		11 N	6	-0-	-5	-0-	4 1	2 4	N	-0-	165			
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	165			

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013												TOTAL DEPTH	10285	PERF.10937 - 15400
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	50			
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	9 1	373 3	Y	-0-	50			
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	5 1	252 3	Y	-0-	50			
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	Y	-0-	50			
09		270 N	37	-0-	-233	-0-	1 1	36 3	Y	-0-	50			
10		248 N	40	-0-	-208	-0-	1 1	39 3	Y	-0-	50			

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013												TOTAL DEPTH	10100	PERF.11175 - 17356
05		3100 N	8448	-0-	5348	5348	183 1	8225 3	Y	36	102			
06		3000 N	317	-0-	-2683	2665	7 1	310 3	Y	-0-	102			
07		3100 N	3415	-0-	315	2980	66 1	3349 3	Y	-0-	102			
*08		3038 X	58	-0-	-2980	-0-	1 1	57 3	Y	-0-	102			
09		690 X	7	-0-	-683	-0-	7 3		Y	-0-	102			
10		713 X	9	-0-	-704	-0-	9 3		Y	-0-	102			

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013												TOTAL DEPTH	10967	PERF.11348 - 17064
05		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5377 3	97 9	N	88	254			
06		5340 X	3370	-0-	-1970	-0-	3370 3		N	-0-	180			
07		5611 X	5259	-0-	-352	-0-	5250 3	9 9	N	8	187			
*08		5611 X	5309	-0-	-302	-0-	5309 3		N	-0-	187			
09		5430 X	5356	-0-	-74	-0-	5253 3	103 9	N	94	187			
10		5487 X	5390	-0-	-97	-0-	5356 3	34 9	N	31	218			

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013												TOTAL DEPTH	10946	PERF.11220 - 17290
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4355 3	415 9	N	377	368			
06		3960 X	2861	-0-	-1099	-0-	2589 3	272 9	N	247	112			
07		4774 X	3462	-0-	-1312	-0-	3224 3	238 9	N	216	142			
*08		4774 X	4579	-0-	-195	-0-	4188 3	391 9	N	355	201			
09		4620 X	4598	-0-	-22	-0-	4488 3	110 9	N	100	137			
10		4774 X	4626	-0-	-148	-0-	4344 3	282 9	N	256	153			

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013												TOTAL DEPTH	11988	PERF.12356 - 18163
05		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1876 3	70 9	N	64	162			
06		2190 X	23	-0-	-2167	-0-	23 3		N	-0-	162			
07		2263 X	2152	-0-	-111	-0-	2152 3		N	-0-	162			
*08		2263 X	1928	-0-	-335	-0-	1928 3		N	-0-	162			
09		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2245 3	105 9	N	95	257			
*10		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3098 3	189 9	N	172	78			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WK UNIT 14		WELL #:		1H	RRCID -> 271202	COMPL. DATE 06/30/2013	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10405 - 15007				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4 1	152 3	N	259	282 1		486
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	285 9	285 3	N	163	305 1		344
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	179 9	187 3	N	301	184 1		461
*08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	331 9		N	387	404 1		444
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	2 1	108 3	N	335	611 1		168
10	527 N	243	-0-	-284	-0-	369 9	91 3	N	136	68 1		236
						150 9						
WHEELER 5		WELL #:		2H	RRCID -> 271206	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 12762	PERF.13189 - 17679				
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	28 1	1240 3	Y	33	2 0		31
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	36 9	1306 3	Y	13	1 0	12 1	31
07	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	29 1	1258 3	Y	7	1 0	12 1	25
*08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	14 9	1291 3	Y	30	1 0		54
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	25 1	1176 3	Y	13	1 0	18 1	48
10	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	8 9	1111 3	Y	7	1 0	12 1	42
STS B		WELL #:		4H	RRCID -> 271208	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 11127	PERF.11084 - 15758				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			346
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			346
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57 1		289
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			289
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			289
*10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-			289
WHEELER 5		WELL #:		6H	RRCID -> 271232	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 12785	PERF.13133 - 17884				
05	7130 X	6604	-0-	-526	-0-	139 1	6232 3	Y	212	16 0	308 1	251
06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	233 9	5509 3	Y	65	9 0	101 1	206
07	7347 X	4698	-0-	-2649	-0-	125 1	4570 3	Y	35	13 0	77 1	151
*08	7347 X	5057	-0-	-2290	-0-	72 9	4928 3	Y	36	7 0		180
09	7110 X	4805	-0-	-2305	-0-	89 1	4657 3	Y	55	7 0	59 1	169
10	6603 X	4897	-0-	-1706	-0-	39 9	4765 3	Y	40	6 0	44 1	159
						88 1						
						44 9						
GLADYS WHEELER		WELL #:		12H	RRCID -> 271234	COMPL. DATE 06/27/2013	TOTAL DEPTH 12208	PERF.12110 - 18150				
05	1984 X	472	-0-	-1512	-0-	1 4	68 9	Y	62	187 1		385
06	2070 X	1006	-0-	-1064	-0-	87 1	156 9	Y	142	164 1		363
07	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	61 9	512 9	Y	465	477 1		351
*08	2759 X	1983	-0-	-776	-0-	1874 3	109 9	Y	99	1 0		449
09	2670 X	1904	-0-	-766	-0-	1809 3	95 9	Y	86	1 0	261 1	273
10	2728 X	1495	-0-	-1233	-0-	1494 3	1 9	Y	1	1 0		273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	234 1	10463 3	167 4	832 9	N	756	29 0	790 1	515	
06	12210 X	10145	-0-	-2065	-0-	203 1	8938 3	343 4	661 9	N	601	18 0	863 1	235	
07	13051 X	7603	-0-	-5448	-0-	131 1	6661 3	345 4	466 9	N	424	26 0	263 1	370	
*08	13051 X	9934	-0-	-3117	-0-	161 1	8696 3	421 4	656 9	N	596	16 0	647 1	303	
09	12630 X	9079	-0-	-3551	-0-	148 1	7926 3	407 4	598 9	N	544	15 0	639 1	193	
10	11687 X	10450	-0-	-1237	-0-	169 1	9134 3	443 4	704 9	N	640	14 0	489 1	330	
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22 1		112	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112	
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619															
05	10726 X	8961	-0-	-1765	-0-	8851 3	110 9	4309 3	125 9	N	100	12 0	88 1	296	
06	10410 X	4434	-0-	-5976	-0-	9336 3	8 9	8461 3	8 9	N	114	5 0	98 1	307	
07	10757 X	9344	-0-	-1413	-0-	9762 3	140 9	11493 3	8 9	N	7	7 0		307	
*08	10757 X	8469	-0-	-2288	-0-	9762 3	140 9	11493 3	8 9	N	7	7 0	87 1	220	
09	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9762 3	140 9	11493 3	8 9	N	127	7 0	92 1	248	
*10	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	11493 3	8 9			N	7	7 0		248	
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765															
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 4				Y	-0-			10	
06	660 N	537	-0-	-123	-0-	537 4				Y	-0-			10	
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 4				Y	-0-	2 1		8	
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 4				Y	-0-			8	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 4				Y	-0-			8	
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 4				Y	-0-			8	
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001															
05	4371 X	3416	-0-	-955	-0-	74 1	3325 3	17 9		N	15	4 0		173	
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	69 1	3057 3	48 9		N	44	3 0	94 1	120	
07	3565 X	2159	-0-	-1406	-0-	41 1	2084 3	34 9		N	31	5 0	96 1	50	
*08	3565 X	2454	-0-	-1111	-0-	43 1	2392 3	1 4	18 9	N	16	2 0		64	
09	3450 X	2308	-0-	-1142	-0-	42 1	2248 3	18 9		N	16	2 0		78	
10	3410 X	2114	-0-	-1296	-0-	38 1	2070 3	6 9		N	5	2 0		81	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP UNIT 10		WELL #: 10H		RRCID -> 271390		COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	15035 X	11172	-0-	-3863	-0-	244	1	10906	3	N	20			100
06	14550 X	4304	-0-	-10246	-0-	93	1	4211	3	N	-0-			100
07	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	280	1	14195	3	N	35			135
*08	13020 X	12597	-0-	-423	-0-	222	1	12372	3	N	-0-	83	1	52
09	12600 X	11448	-0-	-1152	-0-	209	1	11239	3	N	-0-			52
10	14508 X	10848	-0-	-3660	-0-	197	1	10650	3	N	-0-			52

GLADYS WHEELER		WELL #: 10H		RRCID -> 271392		COMPL. DATE 07/11/2013				TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107				
05	1798 N	556	-0-	-1242	-0-	455	3	101	9	Y	92	220	1	329
06	2610 N	1103	-0-	-1507	-0-	917	3	186	9	Y	169	141	1	357
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2736	3	216	9	Y	196	334	1	219
*08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2048	3	244	9	Y	222	1	0	248
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	1879	3	353	9	Y	321	1	0	291
10	2759 N	1735	-0-	-1024	-0-	1634	3	101	9	Y	92	1	0	280

BROWN-TRUSTS		WELL #: 11H		RRCID -> 271420		COMPL. DATE 09/06/2013				TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873				
05	7068 X	6626	-0-	-442	-0-	6301	3	117	4	N	189	11	0	220
06	6840 X	2830	-0-	-4010	-0-	2672	3	67	4	N	83	7	0	109
07	7068 X	6008	-0-	-1060	-0-	5649	3	86	4	N	248	10	0	179
*08	6634 X	5765	-0-	-869	-0-	5351	3	97	4	N	288	11	0	176
09	6420 X	4697	-0-	-1723	-0-	4452	3	91	4	N	140	10	0	100
10	6634 X	5665	-0-	-969	-0-	5195	3	122	4	N	316	8	0	142

CAROLINE PIELOP		WELL #: 11H		RRCID -> 271422		COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661				
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	95	1	4231	3	N	88	156	1	152
06	5280 X	3431	-0-	-1849	-0-	65	4	97	9					
07	5456 X	3970	-0-	-1486	-0-	74	1	3225	3	N	74	113	1	113
*08	5456 X	5344	-0-	-112	-0-	51	4	81	9					
09	4650 X	3519	-0-	-1131	-0-	74	1	3761	3	N	63	64	1	112
*10	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	66	4	69	9					

BROWN-TRUSTS		WELL #: 10H		RRCID -> 271424		COMPL. DATE 08/17/2013				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621				
05	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9210	3	474	9	N	431	9	0	418
06	7920 X	4869	-0-	-3051	-0-	4763	3	106	9	N	96	4	0	70
07	9331 X	7660	-0-	-1671	-0-	7162	3	498	9	N	453	6	0	89
*08	9672 X	8861	-0-	-811	-0-	8448	3	413	9	N	375	5	0	165
09	9360 X	6970	-0-	-2390	-0-	6927	3	43	9	N	39	5	0	112
10	9672 X	7637	-0-	-2035	-0-	7195	3	442	9	N	402	4	0	114

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4182 3	412 4	N	107	7 0	159 1	212		
06	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	118 9	4055 3	N	56	8 0	154 1	106		
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	62 9	3524 3	N	47	11 0		142		
*08	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	52 9	3734 3	N	44	7 0		179		
09	3870 X	3098	-0-	-772	-0-	48 9	2896 3	N	85	6 0	93 1	165		
10	3999 X	3451	-0-	-548	-0-	94 9	3418 3	N	5	5 0		165		
						6 9								
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
05	6851 X	6071	-0-	-780	-0-	4873 3	1198 9	Y	1089	1080 1		382		
06	6630 X	4151	-0-	-2479	-0-	3235 3	916 9	Y	833	844 1		371		
07	6851 X	5339	-0-	-1512	-0-	4143 3	1196 9	Y	1087	968 1		490		
*08	6169 X	3542	-0-	-2627	-0-	2784 3	758 9	Y	689	593 1		586		
09	5880 X	5202	-0-	-678	-0-	4181 3	1021 9	Y	928	806 1		708		
10	6076 X	3793	-0-	-2283	-0-	2966 3	827 9	Y	752	1036 1		424		
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095														
05	3286 X	1709	-0-	-1577	-0-	1602 3	107 9	N	97	2 0	187 1	285		
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	-0-	-0-	N	151	1 0	373 1	62		
07	5022 X	1871	-0-	-3151	-0-	1804 3	67 9	N	61			123		
*08	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5050 3	259 9	N	235	1 0	282 1	75		
09	4860 X	3884	-0-	-976	-0-	3501 3	383 9	N	348	1 0	299 1	123		
*10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2132 3	575 9	N	523	573 1		73		
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537														
05	3100 N	5667	-0-	2567	2567	5417 3	250 9	Y	227	91 1		137		
06	3000 N	2352	-0-	-648	1919	2316 3	36 9	Y	33	2 0	84 1	84		
07	2116 N	197	-0-	-1919	-0-	135 3	62 9	Y	56	3 0	29 1	108		
*08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	493 3	23 9	Y	21	124 1		5		
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1400 3	52 9	Y	47	30 1		22		
*10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3490 3	119 9	Y	108	1 0	110 1	19		
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947														
05	31 X	14	-0-	-17	-0-	9 1	5 3	N	-0-			108		
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	8 1	3 3	N	-0-			108		
07	31 X	3	-0-	-28	-0-	3 1		N	-0-			108		
*08	31 X	3	-0-	-28	-0-	3 1		N	-0-			108		
09	30 X	6	-0-	-24	-0-	4 1	2 4	N	-0-			108		
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-		N	-0-			108		
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	94 1		3		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
05	13919 X	12593	-0-	-1326	-0-	270	1	12088	3	N	214	19	0	198 1 237
06	10860 X	4691	-0-	-6169	-0-	100	1	4585	3	N	5	5	0	237
07	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	324	1	16480	3	N	100	7	0	93 1 237
*08	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	251	1	13997	3	N	10	10	0	237
09	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	272	1	14627	3	N	74	9	0	182 1 120
10	16926 X	16421	-0-	-505	-0-	297	1	16054	3	N	63	9	0	23 1 151
						235	9							
						100	6							
						110	9							
						3	4							
						81	9							
						1	4							
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	2975	3	308	4	Y	403	2	0	267 1 409
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	443	9							
07	5053 X	36	-0-	-5017	-0-	9	3	123	4	Y	-0-	409	1	-0-
*08	5053 X	1955	-0-	-3098	-0-	2	3	34	4	Y	-0-			-0-
09	4890 X	2961	-0-	-1929	-0-	1272	3	198	4	Y	441	307	1	134
10	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	485	9							
						2302	3	276	4	Y	348	348	1	134
						383	9							
						2646	3	301	4	Y	404	1	0	368 1 169
						444	9							
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
05	2077 N	439	-0-	-1638	-0-	336	3	103	9	Y	94	270	1	385
06	2280 N	937	-0-	-1343	-0-	777	3	160	9	Y	145	165	1	365
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2488	3	199	9	Y	181	341	1	205
*08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1929	3	230	9	Y	209	1	0	179 1 234
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1623	3	287	9	Y	261	1	0	258 1 236
10	2356 N	1611	-0-	-745	-0-	1519	3	92	9	Y	84	1	0	83 1 236
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	583	1	4356	3	N	899	2	0	295 1 842
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	989	9							
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	553	1	394	3	N	899	3	0	1515 1 223
*08	4557 X	2567	-0-	-1990	-0-	989	9							
09	4410 X	2459	-0-	-1951	-0-	586	1	1827	3	N	319	4	0	368 1 170
10	4557 X	2640	-0-	-1917	-0-	351	9							
						565	1	1444	3	N	507	4	0	461 1 212
						558	9							
						570	1	1374	3	N	468	4	0	525 1 151
						515	9							
						538	1	1534	3	N	516	3	0	505 1 159
						568	9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
LOWE		WELL #: 13H		RRCID -> 272115		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	2015 X	1144	-0-	-871	-0-	189	1	797	3	Y	144	179	1		187	
						158	9									
06	1740 X	95	-0-	-1645	-0-	33	3	62	9	Y	56				243	
07	1674 X	72	-0-	-1602	-0-	42	1	23	3	Y	6	243	1		6	
						7	9									
*08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	5	1		1	
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	1	1	1		1	
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1		-0-	

STS		WELL #: 53H		RRCID -> 272128		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825							
05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	5992	3	5	4	Y	550	18	0	270	1	357
						605	9									
06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4539	3	7	4	Y	385	14	0	550	1	178
						424	9									
07	5363 X	4159	-0-	-1204	-0-	3842	3	317	9	Y	288	20	0	339	1	107
*08	6603 X	5079	-0-	-1524	-0-	4618	3	461	9	Y	419	13	0	303	1	210
09	6390 X	4932	-0-	-1458	-0-	4511	3	421	9	Y	383	12	0	398	1	183
10	6603 X	5298	-0-	-1305	-0-	4881	3	417	9	Y	379	12	0	379	1	171

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272275		COMPL. DATE 06/19/2013			TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622							
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	72	1	3217	3	N	100	5	0	89	1	240
						43	4	110	9							
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	64	1	2841	3	N	94	3	0	108	1	223
						39	4	103	9							
07	3937 X	2652	-0-	-1285	-0-	47	1	2387	3	N	164	5	0	195	1	187
						38	4	180	9							
*08	3937 X	2371	-0-	-1566	-0-	39	1	2213	3	N	77	2	0			262
						34	4	85	9							
09	3810 X	2379	-0-	-1431	-0-	42	1	2285	3	N	15	2	0	105	1	170
						35	4	17	9							
10	3441 X	2565	-0-	-876	-0-	43	1	2347	3	N	125	2	0	98	1	195
						37	4	138	9							

RYAN 1795		WELL #: 3H		RRCID -> 272276		COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825							
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	81	1	3636	3	N	-0-					27
						1	4									
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	80	1	3502	3	N	-0-					27
						1	4									
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	60	1	3021	3	N	-0-					27
						1	4									
*08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	64	1	3473	3	N	-0-					27
						2	4									
09	690 X	474	-0-	-216	-0-	8	1	466	3	N	-0-					27
*10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	65	1	3501	3	N	-0-					27

FORREST WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272330		COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
 STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

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
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3176	3	409 4	Y	493	2 0	398 1	503
						542	9						
06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	3193	3	556 4	Y	797	1 0	939 1	360
						877	9						
07	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	5968	3	687 4	Y	898	1 0	853 1	404
						988	9						
*08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	3852	3	411 4	Y	710	2 0	897 1	215
						781	9						
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	3362	3	357 4	Y	739	2 0	668 1	284
						813	9						
10	4619 X	4427	-0-	-192	-0-	3361	3	370 4	Y	633	1 0	650 1	266
						696	9						

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

05	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1024	3	6 4	Y	386	3 0	832 1	249
						425	9						
06	1110 X	861	-0-	-249	-0-	646	3	35 4	Y	164	1 0	122 1	290
						180	9						
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	2685	3	14 4	Y	510	1 0	575 1	224
						561	9						
*08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2007	3	10 4	Y	583	2 0	484 1	321
						641	9						
09	2550 X	1084	-0-	-1466	-0-	780	3	14 4	Y	264	2 0	381 1	202
						290	9						
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	1	1 0	202 1	-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

05	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3		N	-0-			237
06	10140 X	9474	-0-	-666	-0-	9431	3	43 9	N	39			276
07	11005 X	2827	-0-	-8178	-0-	2827	3		N	-0-			276
*08	12090 X	6380	-0-	-5710	-0-	6380	3		N	-0-			276
09	11700 X	5984	-0-	-5716	-0-	5984	3		N	-0-			276
10	12090 X	6896	-0-	-5194	-0-	6896	3		N	-0-			276

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

05	3100 X	1963	-0-	-1137	-0-	1689	3	274 9	Y	249	5 0	458 1	159
06	4560 X	1199	-0-	-3361	-0-	1036	3	163 9	Y	148	1 0	78 1	228
07	4743 X	2855	-0-	-1888	-0-	2315	3	540 9	Y	491	2 0	502 1	215
*08	4743 X	2209	-0-	-2534	-0-	1860	3	349 9	Y	317	2 0	356 1	174
09	2970 X	2076	-0-	-894	-0-	1822	3	254 9	Y	231	2 0	226 1	177
*10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	3780	3	593 9	Y	539	1 0	445 1	270

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

05	3100 N	8574	-0-	5474	5474	8247	3	327 9	Y	297	2 0	264 1	178
06	3000 N	1162	-0-	-1838	3636	1142	3	20 9	Y	18	2 0	109 1	85
07	3100 N	1318	-0-	-1782	1854	1168	3	150 9	Y	136	3 0	30 1	188
*08	3164 X	1310	-0-	-1854	-0-	1180	3	130 9	Y	118	1 0	277 1	28
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2688	3	109 9	Y	99	1 0	80 1	46
*10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5484	3	271 9	Y	246	2 0	247 1	43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-				127	
06		917 X	917	-0-	-0-	794	3	18	4	Y	95	1	0	103 1 118	
						105	9								
07		244 X	244	-0-	-0-	232	3	3	4	Y	8	1	0	119 1 6	
						9	9								
*08		1582 X	1582	-0-	-0-	1536	3	34	4	Y	11	3	0	14	
						12	9								
09		2216 X	2216	-0-	-0-	2166	3	48	4	Y	2	2	0	14	
						2	9								
*10		1587 X	1587	-0-	-0-	1458	3	27	4	Y	93	4	0	24 1 79	
						102	9								
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132															
05		780 X	780	-0-	-0-	13	1	563	3	Y	102	73	1	50	
						92	4	112	9						
06		931 X	931	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	205	1	0	205 1 49	
						16	4	226	9						
07		217 X	187	-0-	-30	1	1	72	3	Y	103	2	0	104 1 46	
						1	4	113	9						
*08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	9	52	1	3	
09		2236 X	2236	-0-	-0-	26	1	1418	3	Y	602	369	1	236	
						130	4	662	9						
10		961 X	521	-0-	-440	6	1	301	3	Y	170	371	1	35	
						27	4	187	9						
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107															
05		682 N	554	-0-	-128	-0-	12	1	538	3	Y	4	58	1	116
							4	9							
06		1230 N	427	-0-	-803	-0-	9	1	404	3	Y	13	92	1	37
							14	9							
07		868 N	462	-0-	-406	-0-	9	1	447	3	Y	5	9	1	33
							6	9							
*08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	728	3	Y	16			49
							18	9							
09		420 N	368	-0-	-52	-0-	7	1	358	3	Y	3	27	1	25
							3	9							
10		465 N	258	-0-	-207	-0-	5	1	246	3	Y	6	16	1	15
							7	9							
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108															
05		13516 X	12483	-0-	-1033	-0-	270	1	12106	3	N	96	12	0	89 1 212
							1	4	106	9					
06		12720 X	10782	-0-	-1938	-0-	237	1	10398	3	N	134	8	0	276 1 62
							147	9							
07		13144 X	11954	-0-	-1190	-0-	227	1	11566	3	N	146	11	0	87 1 110
							161	9							
*08		13144 X	11784	-0-	-1360	-0-	202	1	11327	3	N	229	7	0	182 1 150
							3	4	252	9					
09		12090 X	11268	-0-	-822	-0-	205	1	11012	3	N	46	7	0	109 1 80
							51	9							
10		12493 X	11828	-0-	-665	-0-	212	1	11465	3	N	137	6	0	79 1 132
							151	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11854 - 18469						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID -> 273268		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 11205		PERF.11600 - 18449						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
06	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	52	1	2311	3	Y	539	2	0	388	1	149
						593	9									
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	32	1	1651	3	Y	261	2	0	249	1	159
						287	9									
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	23	1	1281	3	Y	300	1	0	318	1	140
						330	9									
09	2610 N	432	-0-	-2178	-0-	5	1	293	3	Y	122	1	0	106	1	155
						134	9									
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	22	1			133

EDWARDS A		WELL #: 6H		RRCID -> 273297		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 12288		PERF.12355 - 17490						
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	27	1	1208	3	N	94	7	0	49	1	133
						115	4									
06	1830 N	871	-0-	-959	-0-	15	1	671	3	N	109	4	0	155	1	83
						65	4									
07	1581 N	1205	-0-	-376	-0-	20	1	1021	3	N	48	5	0	47	1	79
						111	4									
*08	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	20	1	1095	3	N	103	5	0	69	1	108
						123	4									
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	23	1	1256	3	N	121	5	0	68	1	156
						122	4									
10	1209 N	895	-0-	-314	-0-	14	1	730	3	N	71	6	0	175	1	46
						73	4									
								78	9							

EDWARDS A		WELL #: 5H		RRCID -> 273299		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 12286		PERF.12214 - 17406						
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	1813	3	N	137	8	0	139	1	260
						159	4									
06	2430 N	2064	-0-	-366	-0-	37	1	1618	3	N	233	8	0	308	1	177
						153	4									
07	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	29	1	1462	3	N	62	11	0	101	1	127
						146	4									
*08	2170 N	1633	-0-	-537	-0-	24	1	1328	3	N	130	6	0	111	1	140
						138	4									
09	2070 N	1859	-0-	-211	-0-	30	1	1614	3	N	68	6	0	88	1	114
						140	4									
*10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1566	3	N	151	7	0	156	1	102
						154	4									
								166	9							

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 273420		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12530 - 18072						
05	2454 N	2416	-0-	-38	-0-	1992	3	424	9	Y	385	1	0	905	1	500
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1710	3	286	9	Y	260	2	0	594	1	164
07	2914 X	2073	-0-	-841	-0-	1764	3	309	9	Y	281	2	0	202	1	241
*08	2914 X	2278	-0-	-636	-0-	1867	3	411	9	Y	374	2	0	447	1	166
09	2820 X	1678	-0-	-1142	-0-	1339	3	339	9	Y	308	1	0	207	1	266
10	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	1640	3	487	9	Y	443	1	0	446	1	262

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973													
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
05		3100 N	2298	-0-	-802	5381	1856	3	442	9	Y	402	141
06		6988 X	1607	-0-	-5381	-0-	1254	3	353	9	Y	321	143
07		2325 X	1222	-0-	-1103	-0-	968	3	254	9	Y	231	104
*08		2325 X	1127	-0-	-1198	-0-	810	3	317	9	Y	288	245
09		2250 X	726	-0-	-1524	-0-	595	3	131	9	Y	119	91
10		2294 X	576	-0-	-1718	-0-	460	3	116	9	Y	105	59

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964													
05		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	163	1	7337	3	N	-0-	-0-
06		8700 X	7433	-0-	-1267	-0-	167	1	7266	3	N	-0-	-0-
07		10013 X	6094	-0-	-3919	-0-	119	1	5975	3	N	-0-	-0-
*08		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	237	1	12423	3	N	-0-	-0-
09		38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	709	1	38107	3	N	-0-	-0-
*10		27363 X	27363	-0-	-0-	-0-	501	1	26862	3	N	-0-	-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288													
05		3968 X	2858	-0-	-1110	-0-	2277	3	135	4	Y	405	260
06		7500 X	994	-0-	-6506	-0-	779	3	82	4	Y	121	56
07		7750 X	3269	-0-	-4481	-0-	2526	3	219	4	Y	476	209
*08		7750 X	3638	-0-	-4112	-0-	3408	3	32	4	Y	180	79
09		7500 X	4270	-0-	-3230	-0-	3559	3	4	4	Y	643	303
*10		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	3398	3	16	4	Y	736	284

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682													
05		3100 N	2048	-0-	-1052	1014	45	1	1983	3	Y	-0-	110
06		2619 N	1605	-0-	-1014	-0-	35	1	1502	3	Y	52	139
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	11	4	57	9	Y	-0-	139
*08		961 X	920	-0-	-41	-0-	57	1	902	3	Y	-0-	139
09		930 X	65	-0-	-865	-0-	14	4	63	3	Y	-0-	139
*10		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	17	1	4467	3	Y	-0-	139

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874													
05		1844 N	1366	-0-	-478	-0-	27	1	1202	3	Y	89	251
06		1890 N	519	-0-	-1371	-0-	39	4	475	3	Y	25	223
07		2883 X	652	-0-	-2231	-0-	11	1	627	3	Y	-0-	223
*08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	5	4	28	9	Y	-0-	223
09		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	13	1			Y	-0-	223
*10		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	12	4	4620	3	Y	-0-	223

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411																	
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					
05		12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	280	1	12582	3	N	-0-					
06		12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	287	1	12658	3	N	-0-					
07		13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	251	1	12767	3	N	-0-					
*08		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	227	1	12710	3	N	-0-					
							3	4									
09		11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	207	1	11101	3	N	-0-					
*10		12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	236	1	12728	3	N	-0-					
							1	4									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021																	
05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	823	1	2416	3	Y	438	1	0	499	1	501
							482	9									
06		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	740	1	2000	3	Y	270	1	0	599	1	171
							297	9									
07		3658 X	1595	-0-	-2063	-0-	1328	3	267	9	Y	243	2	0	204	1	208
*08		3720 X	2446	-0-	-1274	-0-	2007	3	439	9	Y	399	1	0	429	1	177
09		3600 X	1568	-0-	-2032	-0-	1280	3	288	9	Y	262	1	0	213	1	225
10		3720 X	2407	-0-	-1313	-0-	1860	3	547	9	Y	497	1	0	428	1	293

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742																	
05		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				137	
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-				137	
07		2573 X	1816	-0-	-757	-0-	18	1	1620	3	N	162	184	1			115
							178	9									
08		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	134	1	7148	3	N	875	743	1			247
							963	9									
09		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	66	1	2195	3	N	265	425	1			87
							292	9									
*10		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	30	1	1765	3	N	191					278
							210	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900																	
05		3100 N	2023	-0-	-1077	674	23	1	1010	3	Y	877	7	0	575	1	424
							25	4									
06		1113 N	439	-0-	-674	-0-	7	1	315	3	Y	98	1	0	498	1	23
							9	4									
07		2511 X	2433	-0-	-78	-0-	39	1	1987	3	Y	358	1	0	218	1	162
							13	4									
*08		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	45	1	2513	3	Y	533	526	1			169
							1	4									
09		2430 X	991	-0-	-1439	-0-	12	1	661	3	Y	247	319	1			97
							46	4									
10		2418 X	739	-0-	-1679	-0-	6	1	330	3	Y	324	354	1			67
							47	4									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245																	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LOWE		WELL #: 19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1860 X	931	-0-	-929	-0-	170	1	694	3	Y	61	1 0	219 1	113
06	1650 X	525	-0-	-1125	-0-	67	9	288	3	Y	56			169
07	1705 X	1511	-0-	-194	-0-	108	1	701	3	Y	393	199 1		363
*08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	67	4	2116	3	Y	328	1 0	283 1	407
09	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	495	1	6510	3	Y	239	1 0	234 1	411
10	1519 X	155	-0-	-1364	-0-	361	9	92	9	Y	84	3 0	77 1	415
LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33			220
DONNELL A		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537					
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	Y	435	258 1		463
06	1800 X	1110	-0-	-690	-0-	155	4	479	9	Y	93	317 1		239
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	16	1	732	3	Y	531	494 1		276
*08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	260	4	102	9	Y	358	409 1		225
09	2280 X	1746	-0-	-534	-0-	51	1	2609	3	Y	328	270 1		283
10	3410 X	3265	-0-	-145	-0-	166	4	584	9	Y	460	439 1		304
						36	1	2057	3	Y				
						222	4	394	9					
						22	1	1148	3	Y				
						215	4	361	9					
						45	1	2438	3	Y				
						276	4	506	9					
DONNELL A		WELL #: 32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500					
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	253	717 1		332
06	2340 N	609	-0-	-1731	-0-	90	4	278	9	Y	61	227 1		166
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	7	1	342	3	Y	312	316 1		162
*08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	193	4	67	9	Y	216	243 1		135
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	3	Y	193	162 1		166
10	1891 N	1503	-0-	-388	-0-	92	4	343	9	Y	215	239 1		142
						21	1	1199	3	Y				
						130	4	238	9					
						12	1	628	3	Y				
						125	4	212	9					
						21	1	1119	3	Y				
						126	4	237	9					
LOWE		WELL #: 5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089					
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			134
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			134
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112			246

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #: 24H		RRCID -> 273579		COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683					
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
05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6041	3	301	9	Y	274	14	0	157
06	1620 X	100	-0-	-1520	-0-	93	3	7	9	Y	6	1	0	66
07	4247 X	1263	-0-	-2984	-0-	1083	3	180	9	Y	164	1	0	206
*08	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	9544	3	783	9	Y	712	6	0	168
09	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8570	3	474	9	Y	431	6	0	199
*10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	5883	3	537	9	Y	488	6	0	86

STS		WELL #: 55H		RRCID -> 273580		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861					
05	6851 X	6181	-0-	-670	-0-	5587	3	5	4	Y	535	10	0	352
06	6570 X	5595	-0-	-975	-0-	5104	3	5	4	Y	442	7	0	209
07	6789 X	5467	-0-	-1322	-0-	5016	3	451	9	Y	410	11	0	159
*08	6789 X	5623	-0-	-1166	-0-	5133	3	490	9	Y	445	7	0	226
09	6120 X	5146	-0-	-974	-0-	4710	3	436	9	Y	396	6	0	192
10	6169 X	5351	-0-	-818	-0-	4927	3	424	9	Y	385	6	0	177

FORREST WHEELER		WELL #: 5H		RRCID -> 273631		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703					
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	3524	3	981	9	Y	892	1008	1	313
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2154	3	612	9	Y	556	621	1	248
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	2925	3	832	9	Y	756	663	1	341
*08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2021	3	548	9	Y	498	415	1	424
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	2764	3	675	9	Y	614	569	1	469
*10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1980	3	550	9	Y	500	687	1	282

HEIM		WELL #: 5H		RRCID -> 273706		COMPL. DATE 07/12/2013			TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273730		COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462					
05	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	212	1	9521	3	N	150	2	0	338
06	8820 X	8745	-0-	-75	-0-	165	9	190	1	N	167	1	0	170
07	10447 X	7350	-0-	-3097	-0-	184	9	141	1	N	16	1	0	185
*08	10447 X	7475	-0-	-2972	-0-	133	1	7191	3	N	2	2	0	185
09	10110 X	7076	-0-	-3034	-0-	2	4	133	3	N	2	2	0	185
10	9889 X	6720	-0-	-3169	-0-	129	1	6945	3	N	2	2	0	185

FORREST WHEELER		WELL #: 13H		RRCID -> 273732		COMPL. DATE 07/10/2013			TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	1		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	1		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																		
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	-0-	4851	3	190	9	N	173	7	0	188	1	209
06	3510	X	3297	-0-	-213	-0-	-0-	3293	3	4	9	N	4	4	0			209
07	4898	X	2032	-0-	-2866	-0-	-0-	2004	3	28	9	N	25	5	0			229
*08	4898	X	3522	-0-	-1376	-0-	-0-	3520	3	2	9	N	2	2	0			229
09	4740	X	1516	-0-	-3224	-0-	-0-	1514	3	2	9	N	2	2	0			229
10	4898	X	3847	-0-	-1051	-0-	-0-	3846	3	1	9	N	1	1	0			229

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123																		
05	20460	X	13562	-0-	-6898	-0-	-0-	295	1	13267	3	N	-0-					13
06	19800	X	13260	-0-	-6540	-0-	-0-	294	1	12966	3	N	-0-					13
07	16306	X	13629	-0-	-2677	-0-	-0-	263	1	13366	3	N	-0-					13
*08	16306	X	14087	-0-	-2219	-0-	-0-	247	1	13837	3	N	-0-					13
								3	4									
09	14400	X	12881	-0-	-1519	-0-	-0-	235	1	12646	3	N	-0-					13
10	13702	X	13631	-0-	-71	-0-	-0-	248	1	13382	3	N	-0-					13
								1	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480																		
05	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	-0-	14524	3	422	9	N	384	688	1			223
06	10560	X	9753	-0-	-807	-0-	-0-	9621	3	132	9	N	120	117	1			226
07	12772	X	6825	-0-	-5947	-0-	-0-	6554	3	271	9	N	246	179	1			293
*08	14942	X	10543	-0-	-4399	-0-	-0-	10356	3	187	9	N	170	324	1			139
09	14460	X	10333	-0-	-4127	-0-	-0-	10107	3	226	9	N	205	185	1			159
10	14942	X	12030	-0-	-2912	-0-	-0-	11824	3	206	9	N	187	204	1			142

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497																		
05	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	-0-	21	1	964	3	N	417	3	0	375	1	477
								459	9									
06	3150	X	2277	-0-	-873	-0-	-0-	36	1	1566	3	N	614	1	0	909	1	181
								675	9									
07	3999	X	2778	-0-	-1221	-0-	-0-	40	1	2034	3	N	640	1	0	611	1	209
								704	9									
*08	3999	X	2480	-0-	-1519	-0-	-0-	32	1	1842	3	N	551	1	0	539	1	220
								606	9									
09	3870	X	2194	-0-	-1676	-0-	-0-	30	1	1569	3	N	541	1	0	559	1	201
								595	9									
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2918	3	N	624	1	0	615	1	209
								686	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950																		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					159
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	69	1	3086	3	N	111	8	0			427
						49	4	122	9							
06	2460 X	378	-0-	-2082	-0-	4	1	178	3	N	178	1	0	373	1	231
						196	9									
07	4774 X	3435	-0-	-1339	-0-	60	1	3036	3	N	263	1	0	331	1	162
						50	4	289	9							
*08	4774 X	1	-0-	-4773	-0-	1	4			N	-0-					162
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	57	96	1			123
*10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	91	1	4881	3	N	306	276	1			153
						96	4	337	9							
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735																
05	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	484	1	21343	3	Y	361	361	1			-0-
						1	4	397	9							
06	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	480	1	20843	3	Y	407	407	1			-0-
						1	4	448	9							
07	25575 X	20239	-0-	-5336	-0-	390	1	19504	3	Y	314	314	1			-0-
						345	9									
*08	25575 X	20136	-0-	-5439	-0-	361	1	19385	3	Y	350	350	1			-0-
						5	4	385	9							
09	24750 X	16704	-0-	-8046	-0-	315	1	16045	3	Y	313	313	1			-0-
						344	9									
10	22506 X	18614	-0-	-3892	-0-	336	1	17901	3	Y	342	342	1			-0-
						1	4	376	9							
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421																
05	6262 X	5549	-0-	-713	-0-	119	1	5338	3	Y	84	84	1			-0-
						92	9									
06	6510 X	3037	-0-	-3473	-0-	72	1	2925	3	Y	36	36	1			-0-
						40	9									
07	7037 X	5208	-0-	-1829	-0-	102	1	5061	3	Y	41	41	1			-0-
						45	9									
*08	7037 X	5729	-0-	-1308	-0-	99	1	5526	3	Y	94	94	1			-0-
						1	4	103	9							
09	6810 X	5395	-0-	-1415	-0-	96	1	5157	3	Y	129	129	1			-0-
						142	9									
*10	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	100	1	5391	3	Y	95	95	1			-0-
						105	9									
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800																
05	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	519	1	22884	3	Y	387	387	1			-0-
						1	4	426	9							
06	23345 X	23345	-0-	-0-	-0-	515	1	22348	3	Y	437	437	1			-0-
						1	4	481	9							
07	21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	418	1	20913	3	Y	337	337	1			-0-
						371	9									
*08	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	387	1	20786	3	Y	375	375	1			-0-
						5	4	413	9							
09	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	338	1	17204	3	Y	335	335	1			-0-
						369	9									
*10	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	361	1	19194	3	Y	366	366	1			-0-
						1	4	403	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	430	1	18954	3	Y	321	321	1	-0-
							1	4	353	9					
06		19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	426	1	18510	3	Y	362	362	1	-0-
							1	4	398	9					
07		20150 X	17974	-0-	-2176	-0-	346	1	17321	3	Y	279	279	1	-0-
							307	9							
*08		20150 X	17884	-0-	-2266	-0-	321	1	17216	3	Y	311	311	1	-0-
							5	4	342	9					
09		19500 X	14835	-0-	-4665	-0-	280	1	14249	3	Y	278	278	1	-0-
							306	9							
10		19995 X	16530	-0-	-3465	-0-	299	1	15897	3	Y	303	303	1	-0-
							1	4	333	9					
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362															
05		16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	15908	3	261	9	N	237	12	0	212
06		16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	16252	3	259	9	N	235	8	0	93
07		15996 X	12711	-0-	-3285	-0-	12698	3	13	9	N	12	12	0	93
*08		16182 X	15973	-0-	-209	-0-	15834	3	139	9	N	126	7	0	125
09		16500 X	12587	-0-	-3913	-0-	12580	3	7	9	N	6	6	0	125
10		17050 X	15552	-0-	-1498	-0-	15546	3	6	9	N	5	5	0	125
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705															
05		18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	17720	3	320	9	N	291	13	0	238
06		18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	17801	3	750	9	N	682	9	0	113
07		17608 X	15222	-0-	-2386	-0-	14715	3	507	9	N	461	13	0	117
*08		18042 X	17475	-0-	-567	-0-	16968	3	507	9	N	461	7	0	122
09		18540 X	13991	-0-	-4549	-0-	13512	3	479	9	N	435	7	0	135
10		19158 X	17786	-0-	-1372	-0-	17168	3	618	9	N	562	5	0	115
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534															
05		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	238	1	10510	3	Y	178	178	1	-0-
							196	9							
06		10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	236	1	10264	3	Y	201	201	1	-0-
							221	9							
07		12276 X	9968	-0-	-2308	-0-	192	1	9605	3	Y	155	155	1	-0-
							171	9							
*08		12276 X	9916	-0-	-2360	-0-	178	1	9546	3	Y	172	172	1	-0-
							3	4	189	9					
09		11880 X	8226	-0-	-3654	-0-	155	1	7902	3	Y	154	154	1	-0-
							169	9							
10		11067 X	9166	-0-	-1901	-0-	166	1	8815	3	Y	168	168	1	-0-
							185	9							
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174															
05		20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	442	1	19798	3	Y	313	313	1	-0-
							1	4	344	9					
06		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	266	1	10848	3	Y	133	133	1	-0-
							1	4	146	9					
07		19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	378	1	18770	3	Y	154	154	1	-0-
							169	9							
*08		21248 X	21248	-0-	-0-	-0-	368	1	20493	3	Y	347	347	1	-0-
							5	4	382	9					
09		20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	357	1	19124	3	Y	477	477	1	-0-
							525	9							
*10		20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	371	1	19993	3	Y	352	352	1	-0-
							1	4	387	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	413	1	18228	3	Y	308	308	1	-0-
						1	4	339	9					
06	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	410	1	17801	3	Y	348	348	1	-0-
						1	4	383	9					
07	21855 X	17286	-0-	-4569	-0-	333	1	16658	3	Y	268	268	1	-0-
						295	9							
*08	21855 X	17198	-0-	-4657	-0-	309	1	16556	3	Y	299	299	1	-0-
						4	4	329	9					
09	21150 X	14266	-0-	-6884	-0-	269	1	13703	3	Y	267	267	1	-0-
						294	9							
10	19220 X	15897	-0-	-3323	-0-	287	1	15288	3	Y	292	292	1	-0-
						1	4	321	9					
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
05	1953 X	1824	-0-	-129	-0-	562	1	1134	3	Y	103	76	1	33
						15	4	113	9					
06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	512	1	1250	3	Y	120	119	1	34
						14	4	132	9					
07	1674 X	1663	-0-	-11	-0-	484	1	1034	3	Y	117	117	1	34
						16	4	129	9					
*08	1829 X	590	-0-	-1239	-0-	282	1	178	3	Y	111	121	1	24
						8	4	122	9					
09	1920 X	1609	-0-	-311	-0-	487	1	639	3	Y	430	325	1	129
						10	4	473	9					
10	1984 X	1644	-0-	-340	-0-	426	1	1070	3	Y	121	231	1	19
						15	4	133	9					
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026														
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	47	1	3709	3	Y	589	2	0	379
						648	9							
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	46	1	3038	3	Y	465	1	0	217
						512	9							
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	18	1	2901	3	Y	342	1	0	150
						376	9							
*08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	4	1	2931	3	Y	146	232	1	64
						161	9							
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	2	1	3307	3	Y	506	332	1	238
						557	9							
*10	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	4	1	1854	3	Y	297	421	1	114
						327	9							
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
05	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	73	1	6304	3	Y	1029	2	0	664
						1132	9							
06	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	74	1	4541	3	Y	572	1	0	267
						629	9							
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	15	1	3228	3	Y	690	1	0	303
						759	9							
*08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	3	1	3326	3	Y	1208	983	1	528
						1329	9							
09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4	1	4781	3	Y	733	916	1	345
						806	9							
*10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	4	1	3361	3	Y	464	630	1	179
						510	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS B		WELL #:		60H	RRCID ->	276688	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10978	- 16120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968 X	2552	-0-	-1416	-0-	654 1	1305 3	Y	524	661 1			169
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	17 4	576 9	Y	561	572 1			158
07	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	577 1	1470 3	Y	563	558 1			163
*08	2914 X	1176	-0-	-1738	-0-	17 4	617 9	Y	580	616 1			127
09	2820 X	772	-0-	-2048	-0-	542 1	1266 3	Y	255	305 1			77
10	2759 X	2294	-0-	-465	-0-	18 4	619 9	Y	569	557 1			89
						316 1	214 3	Y					
						8 4	638 9	Y					
						210 1	277 3	Y					
						4 4	281 9	Y					
						428 1	1223 3	Y					
						17 4	626 9	Y					

DONNELL A		WELL #:		9H	RRCID ->	276707	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11331	- 15952	
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	689 1	3007 3	Y	543	3 0	540 1		-0-
06	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	597 9	742 3	Y	343	343 1			-0-
07	6045 X	146	-0-	-5899	-0-	335 1	65 9	Y	59	19 1			40
*08	6045 X	214	-0-	-5831	-0-	377 9	81 1	Y	120				160
09	5850 X	103	-0-	-5747	-0-	82 1	132 9	Y	21				181
10	4278 X	83	-0-	-4195	-0-	80 1	23 9	Y	-0-				181
						83 1		Y					

STS B		WELL #:		57H	RRCID ->	276713	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10881	- 16449	
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	568 1	1152 3	Y	452	315 1			146
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	15 4	497 9	Y	282	349 1			79
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	653 1	1604 3	Y	234	245 1			68
*08	2232 X	828	-0-	-1404	-0-	18 4	310 9	Y	227	245 1			50
09	2580 X	775	-0-	-1805	-0-	605 1	1330 3	Y	132	142 1			40
10	2666 X	1729	-0-	-937	-0-	20 4	257 9	Y	218	224 1			34
						346 1	223 3	Y					
						9 4	250 9	Y					
						276 1	348 3	Y					
						6 4	145 9	Y					
						403 1	1071 3	Y					
						15 4	240 9	Y					

DONNELL A		WELL #:		18H	RRCID ->	276754	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11278	- 16746	
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	550 1	2400 3	Y	433	2 0	431 1		-0-
06	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	476 9	592 3	Y	274	274 1			-0-
07	4247 X	117	-0-	-4130	-0-	267 1	52 9	Y	47	15 1			32
*08	4247 X	197	-0-	-4050	-0-	301 9	65 1	Y	120				152
09	4110 X	87	-0-	-4023	-0-	65 1	132 9	Y	21				173
10	3441 X	66	-0-	-3375	-0-	64 1	23 9	Y	-0-				173
						66 1		Y					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
JC MARTIN			WELL #:		11H	RRCID -> 276761				COMPL. DATE 02/14/2015			TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		15872 X	13647	-0-	-2225	-0-	293 228	1 9	13126	3	Y	207	207 1	-0-
06		16500 X	7466	-0-	-9034	-0-	177 97	1 9	7192	3	Y	88	88 1	-0-
07		17701 X	12808	-0-	-4893	-0-	251 112	1 9	12445	3	Y	102	102 1	-0-
*08		17701 X	14087	-0-	-3614	-0-	244 3	1 4	13587	3	Y	230	230 1	-0-
09		17130 X	13265	-0-	-3865	-0-	237 349	1 9	12679	3	Y	317	317 1	-0-
*10		13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	246 1	1 4	13256	3	Y	233	233 1	-0-

FORREST WHEELER			WELL #:		14H	RRCID -> 276849				COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042	
05		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	25 408	1 9	2868	3	Y	371	1 0	646 1
06		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	16 278	1 9	2078	3	Y	253	374 1	118
07		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	9 464	1 9	2327	3	Y	422	1 0	354 1
*08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2 747	1 9	2234	3	Y	679	567 1	297
09		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2 400	1 9	2124	3	Y	364	490 1	171
*10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	4 317	1 9	2521	3	Y	288	348 1	111

JC MARTIN			WELL #:		14H	RRCID -> 276990				COMPL. DATE 02/28/2015			TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022	
05		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	357 1	1 4	16028	3	Y	253	253 1	-0-
06		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	216 1	1 4	8782	3	Y	108	108 1	-0-
07		15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	306 138	1 9	15196	3	Y	125	125 1	-0-
*08		17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	298 4	1 4	16591	3	Y	281	281 1	-0-
09		16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	289 426	1 9	15482	3	Y	387	387 1	-0-
*10		16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	301 1	1 4	16186	3	Y	285	285 1	-0-

STS			WELL #:		39H	RRCID -> 277297				COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778	
05		10013 X	4939	-0-	-5074	-0-	108 3	1 9	4828	3	Y	3	3 0	-0-
06		9660 X	4629	-0-	-5031	-0-	99 184	1 9	4346	3	Y	167	4 0	163 1
07		9982 X	3433	-0-	-6549	-0-	63 213	1 9	3157	3	Y	194	6 0	188 1
*08		5921 X	5010	-0-	-911	-0-	85 2	1 4	4578	3	Y	314	3 0	311 1
09		5580 X	3689	-0-	-1891	-0-	67 195	1 9	3427	3	Y	177	3 0	174 1
10		4929 X	4872	-0-	-57	-0-	85 288	1 9	4499	3	Y	262	2 0	260 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS		WELL #:		41H	RRCID ->	277309	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11123	- 15024	
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		
05		8494 X	4189	-0-	-4305	-0-	92 1	4095 3	Y	2	2 0	-0-	
06		8190 X	3925	-0-	-4265	-0-	84 1	3686 3	Y	141	3 0	138 1	-0-
07		8463 X	2911	-0-	-5552	-0-	155 9	2678 3	Y	164	5 0	159 1	-0-
*08		5022 X	4251	-0-	-771	-0-	53 1	3884 3	Y	267	3 0	264 1	-0-
09		4740 X	3128	-0-	-1612	-0-	180 9	2907 3	Y	150	3 0	147 1	-0-
10		4185 X	4134	-0-	-51	-0-	72 1	3817 3	Y	223	2 0	221 1	-0-
							245 9						

STS		WELL #:		40H	RRCID ->	277329	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11223	- 15114	
05		18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	404 1	18078 3	Y	10	10 0	-0-	
06		17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	1 4	16274 3	Y	625	15 0	610 1	-0-
07		12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	372 1	11821 3	Y	724	22 0	702 1	-0-
*08		18765 X	18765	-0-	-0-	-0-	688 9	17144 3	Y	1178	12 0	1166 1	-0-
09		13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	236 1	1296 9	Y	661	11 0	650 1	-0-
*10		18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	796 9	12832 3	Y	982	8 0	974 1	-0-
							318 1	1080 9					
							1 4						

STS		WELL #:		38H	RRCID ->	277393	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11261	- 15945	
05		17391 X	8721	-0-	-8670	-0-	191 1	8524 3	Y	5	5 0	-0-	
06		16800 X	8171	-0-	-8629	-0-	6 9	7673 3	Y	294	7 0	287 1	-0-
07		17360 X	6060	-0-	-11300	-0-	175 1	5574 3	Y	341	10 0	331 1	-0-
*08		9982 X	8849	-0-	-1133	-0-	323 9	8084 3	Y	556	6 0	550 1	-0-
09		9480 X	6510	-0-	-2970	-0-	111 1	612 9	Y	311	5 0	306 1	-0-
10		8711 X	8604	-0-	-107	-0-	375 9	6050 3	Y	463	4 0	459 1	-0-
							150 1	7945 3					
							509 9						

BROWN-TRUSTS		WELL #:		33H	RRCID ->	277881	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11166	- 16327	
05		17629 X	17629	-0-	-0-	-0-	429 1	16637 3	Y	511	49 0	428 1	72
06		16110 X	14544	-0-	-1566	-0-	1 4	13558 3	Y	558	364 0	257 1	9
07		16616 X	7838	-0-	-8778	-0-	372 1	7058 3	Y	528	527 0		10
*08		17608 X	10703	-0-	-6905	-0-	614 9	10145 3	Y	285	285 0		10
09		17040 X	10512	-0-	-6528	-0-	199 1	9986 3	Y	264	264 0		10
10		17608 X	13522	-0-	-4086	-0-	581 9	12838 3	Y	358	358 0		10
							243 1	394 9					
							1 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
BROWN-TRUSTS			WELL #:		31H	RRCID -> 277882				COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	421 1	16347 3	1 4	553 9	Y	503	49 0	425 1	71	
06	15930 X	14288	-0-	-1642	-0-	365 1	13321 3	602 9		Y	547	357 0	252 1	9	
07	16430 X	7702	-0-	-8728	-0-	196 1	6935 3	571 9		Y	519	518 0		10	
*08	17298 X	10514	-0-	-6784	-0-	238 1	9967 3	1 4	308 9	Y	280	280 0		10	
09	16740 X	10329	-0-	-6411	-0-	232 1	9812 3	285 9		Y	259	259 0		10	
10	17298 X	13285	-0-	-4013	-0-	284 1	12613 3	1 4	387 9	Y	352	352 0		10	

BROWN-TRUSTS			WELL #:		32H	RRCID -> 277931				COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288		
05	20184 X	20184	-0-	-0-	-0-	491 1	19050 3	1 4	642 9	Y	584	55 0	495 1	83	
06	18570 X	16651	-0-	-1919	-0-	426 1	15524 3	701 9		Y	637	416 0	294 1	10	
07	19158 X	8974	-0-	-10184	-0-	228 1	8082 3	664 9		Y	604	603 0		11	
*08	20181 X	12254	-0-	-7927	-0-	278 1	11616 3	1 4	359 9	Y	326	326 0		11	
09	19530 X	12037	-0-	-7493	-0-	270 1	11435 3	332 9		Y	302	302 0		11	
10	20181 X	15482	-0-	-4699	-0-	331 1	14699 3	1 4	451 9	Y	410	410 0		11	

BROWN-TRUSTS			WELL #:		35H	RRCID -> 278605				COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785		
05	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	382 1	14848 3	1 4	497 9	Y	452	40 0	361 1	64	
06	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	332 1	12099 3	548 9		Y	498	325 0	229 1	8	
07	11966 X	6995	-0-	-4971	-0-	178 1	6299 3	518 9		Y	471	470 0		9	
*08	11966 X	9550	-0-	-2416	-0-	217 1	9053 3	1 4	279 9	Y	254	254 0		9	
09	11580 X	9382	-0-	-2198	-0-	211 1	8912 3	259 9		Y	235	235 0		9	
*10	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	258 1	11457 3	1 4	351 9	Y	319	319 0		9	

BROWN-TRUSTS			WELL #:		36H	RRCID -> 278626				COMPL. DATE 11/28/2015			TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928		
05	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	102 1	3966 3	133 9		Y	121	11 0	98 1	17	
06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	89 1	3232 3	146 9		Y	133	87 0	61 1	2	
07	3193 X	1869	-0-	-1324	-0-	47 1	1682 3	140 9		Y	127	126 0		3	
*08	3193 X	2551	-0-	-642	-0-	58 1	2418 3	75 9		Y	68	68 0		3	
09	3090 X	2505	-0-	-585	-0-	56 1	2380 3	69 9		Y	63	63 0		3	
*10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	69 1	3060 3	94 9		Y	85	85 0		3	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	228 1	8835 3	Y		266	21 0	227 1	38
							293 9							
06		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	197 1	7199 3	Y		296	193 0	136 1	5
							326 9							
07		7130 X	4163	-0-	-2967	-0-	106 1	3748 3	Y		281	280 0		6
							309 9							
*08		7130 X	5682	-0-	-1448	-0-	129 1	5387 3	Y		151	151 0		6
							166 9							
09		6900 X	5582	-0-	-1318	-0-	125 1	5303 3	Y		140	140 0		6
							154 9							
*10		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	153 1	6817 3	Y		190	190 0		6
							209 9							
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
05		22444 X	19277	-0-	-3167	-0-	386 1	17252 3	Y		1488	1488 0		136
							2 4	1637 9						
06		17310 X	15903	-0-	-1407	-0-	321 1	14117 3	Y		1331	1331 0		136
							1 4	1464 9						
07		18507 X	15630	-0-	-2877	-0-	261 1	13245 3	Y		1929	1929 0		136
							2 4	2122 9						
*08		19282 X	15810	-0-	-3472	-0-	254 1	14115 3	Y		1308	1308 0		136
							2 4	1439 9						
09		18660 X	15209	-0-	-3451	-0-	254 1	13623 3	Y		1210	1210 0		136
							1 4	1331 9						
10		19282 X	16107	-0-	-3175	-0-	263 1	14235 3	Y		1461	1461 0		136
							2 4	1607 9						
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949														
05		21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	437 1	19548 3	Y		1431	1431 0		239
							2 4	1574 9						
06		20190 X	19588	-0-	-602	-0-	401 1	17645 3	Y		1401	1401 0		239
							1 4	1541 9						
07		21607 X	16146	-0-	-5461	-0-	268 1	13642 3	Y		2031	2031 0		239
							2 4	2234 9						
*08		21607 X	16039	-0-	-5568	-0-	260 1	14530 3	Y		1134	1134 0		239
							2 4	1247 9						
09		20880 X	14909	-0-	-5971	-0-	252 1	13501 3	Y		1050	1050 0		239
							1 4	1155 9						
10		21576 X	16437	-0-	-5139	-0-	275 1	14832 3	Y		1207	1207 0		239
							2 4	1328 9						
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
05		17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	359 1	16081 3	Y		874	874 0		164
							2 4	961 9						
06		15600 X	14970	-0-	-630	-0-	315 1	13814 3	Y		764	764 0		164
							1 4	840 9						
07		16120 X	10543	-0-	-5577	-0-	180 1	9143 3	Y		1108	1108 0		164
							1 4	1219 9						
*08		16120 X	13385	-0-	-2735	-0-	228 1	12407 3	Y		680	680 0		164
							2 4	748 9						
09		15600 X	12996	-0-	-2604	-0-	225 1	12078 3	Y		629	629 0		164
							1 4	692 9						
10		16120 X	14213	-0-	-1907	-0-	243 1	13130 3	Y		763	763 0		164
							1 4	839 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS B		WELL #: 51H		RRCID -> 283956		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*03	5797 X	3986	-0-	-1811	-0-	572	1	3371	3	Y	39	21	0	19	1	13
04	5550 X	2833	-0-	-2717	-0-	43	9	470	1	Y	164	17	0	147	1	-0-
*05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	180	9	3	3	Y	1498	569	0	929	1	-0-
06	6270 X	1004	-0-	-5266	-0-			1001	9	Y	910	555	0	355	1	-0-
07	6479 X	1142	-0-	-5337	-0-	10	1	1132	9	Y	1029	1019	0	10	1	-0-
*08	1192 X	-0-	-0-	-1192	-0-					Y	11	11	0			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	18	0	2	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			-0-
STS B		WELL #: 49H		RRCID -> 284165		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747						
*03	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	862	1	6937	3	Y	48	36	0	10	1	9
04	7350 X	4457	-0-	-2893	-0-	53	9	349	1	Y	74	29	0	45	1	-0-
05	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	81	9	1356	1	Y	17	17	0			-0-
06	8070 X	7217	-0-	-853	-0-	19	9	840	1	Y	580	399	0	181	1	-0-
07	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	638	9	1655	1	Y	1408	579	0	829	1	-0-
*08	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	1549	9	1164	1	Y	1102	1075	0			27
*09	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	2	4	1179	1	Y	2111	1948	0	162	1	28
*10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	2322	9	1165	1	Y	2419	2419	0			28
						2661	9									
STS B		WELL #: 50H		RRCID -> 284166		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680						
*03	13609 X	7500	-0-	-6109	-0-	1022	1	6377	3	Y	92	34	0	59	1	42
04	12930 X	12652	-0-	-278	-0-	101	9	1670	1	Y	419	28	0	391	1	-0-
*05	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	461	9	1492	1	Y	2190	961	0	1229	1	-0-
06	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	2409	9	1513	1	Y	1398	993	0	405	1	-0-
07	13082 X	7551	-0-	-5531	-0-	1538	9	800	1	Y	1621	1440	0	181	1	-0-
*08	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	1783	9	1612	1	Y	1200	1164	0			36
*09	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	3	4	1352	1	Y	2563	2360	0	204	1	35
*10	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	2819	9	1368	1	Y	2932	2932	0			35
						3225	9									
STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719						
05	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	16722	3	1850	9	N	1682	1680	0			33
06	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	14842	3	1865	9	N	1695	1558	0	137	1	33
07	15686 X	15263	-0-	-423	-0-	12780	3	2483	9	N	2257	2257	0			33
*08	18569 X	15407	-0-	-3162	-0-	13756	3	1651	9	N	1501	1501	0			33
09	17970 X	14718	-0-	-3252	-0-	13190	3	1528	9	N	1389	1389	0			33
10	18569 X	13245	-0-	-5324	-0-	11674	3	1571	9	N	1428	1428	0			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS C - STS NORTH 10		WELL #: 10H		RRCID -> 287127		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10987		PERF.11817 - 19460				
M	O	GAS 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		
05	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	16802	3	2510	9	N	2282	2281	0	41
06	18000 X	16200	-0-	-1800	-0-	13957	3	2243	9	N	2039	1877	0	39
07	19530 X	15865	-0-	-3665	-0-	12872	3	2993	9	N	2721	2721	0	39
*08	19530 X	15906	-0-	-3624	-0-	13791	3	2115	9	N	1923	1923	0	39
09	18690 X	14163	-0-	-4527	-0-	12205	3	1958	9	N	1780	1780	0	39
10	19313 X	13253	-0-	-6060	-0-	11006	3	2247	9	N	2043	2043	0	39

STS B		WELL #: 52H		RRCID -> 287167		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11189 - 16976				
05	18941 X	2147	-0-	-16794	-0-	537	3	1610	9	Y	1464	1464	0	77
06	18330 X	-0-	-0-	-18330	-0-	-	-	-	-	Y	1460	1446	0	3
07	13764 X	858	-0-	-12906	-0-	1	3	857	9	Y	779	779	0	3
*08	13764 X	4453	-0-	-9311	-0-	3178	3	1275	9	Y	1159	1159	0	3
09	13320 X	11277	-0-	-2043	-0-	10098	3	1179	9	Y	1072	1072	0	3
*10	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	24519	3	3292	9	Y	2993	2993	0	3

STS B		WELL #: 53H		RRCID -> 287168		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10623		PERF.11139 - 16900				
05	28179 X	25219	-0-	-2960	-0-	22148	3	3071	9	Y	2792	2792	0	136
06	25920 X	24463	-0-	-1457	-0-	21368	3	3095	9	Y	2814	2711	0	24
07	27807 X	24706	-0-	-3101	-0-	20383	3	4323	9	Y	3930	3930	0	24
*08	27807 X	23989	-0-	-3818	-0-	21297	3	2692	9	Y	2447	2447	0	24
09	26910 X	21352	-0-	-5558	-0-	18862	3	2490	9	Y	2264	2264	0	24
10	25265 X	22281	-0-	-2984	-0-	19151	3	3130	9	Y	2845	2845	0	24

FORREST WHEELER		WELL #: 19H		RRCID -> 287475		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12226 - 17437				
05	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	13513	3	1162	9	Y	1056	1056	0	50
06	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	9994	3	1729	9	Y	1572	1571	0	51
07	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	9840	3	2504	9	Y	2276	2276	0	51
*08	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	9460	3	1755	9	Y	1595	1593	0	53
09	10650 X	10648	-0-	-2	-0-	8965	3	1683	9	Y	1530	1474	0	33
10	11005 X	10524	-0-	-481	-0-	8800	3	1724	9	Y	1567	1566	0	34

STS C - STS NORTH 7		WELL #: 7H		RRCID -> 287478		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10923		PERF.11429 - 19375				
05	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	21346	3	2893	9	Y	2630	2628	0	47
06	23460 X	20470	-0-	-2990	-0-	18653	3	1817	9	Y	1652	1537	0	28
07	25265 X	20775	-0-	-4490	-0-	18325	3	2450	9	Y	2227	2227	0	28
*08	25265 X	20836	-0-	-4429	-0-	18335	3	2501	9	Y	2274	2274	0	28
09	23460 X	18245	-0-	-5215	-0-	15931	3	2314	9	Y	2104	2104	0	28
10	24242 X	16243	-0-	-7999	-0-	13688	3	2555	9	Y	2323	2323	0	28

FORREST WHEELER		WELL #: 21H		RRCID -> 287480		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 11774		PERF.12357 - 17449				
05	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	15315	3	1316	9	Y	1196	1196	0	41
06	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	11720	3	1702	9	Y	1547	1546	0	42
07	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	13563	3	2465	9	Y	2241	2241	0	42
*08	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	13349	3	1812	9	Y	1647	1646	0	43
09	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	11157	3	1737	9	Y	1579	1523	0	33
10	11718 X	11249	-0-	-469	-0-	9586	3	1663	9	Y	1512	1511	0	34

STS B		WELL #: 54H		RRCID -> 287726		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 10697		PERF.11112 - 16941				
05	27823 X	27823	-0-	-0-	-0-	25348	3	2475	9	Y	2250	2250	0	102
06	24030 X	22931	-0-	-1099	-0-	20027	3	2904	9	Y	2640	2538	0	24
07	22134 X	8088	-0-	-14046	-0-	4042	3	4046	9	Y	3678	3678	0	24
*08	26381 X	15261	-0-	-11120	-0-	13517	3	1744	9	Y	1585	1585	0	24
09	25530 X	14152	-0-	-11378	-0-	12538	3	1614	9	Y	1467	1467	0	24
10	26381 X	24381	-0-	-2000	-0-	22380	3	2001	9	Y	1819	1819	0	24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		25876 X	25876	-0-	-0-	-0-	23386	3	2490	9	Y	2264	2264	0		117
06		20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	18684	3	2250	9	Y	2045	1965	0	178 1	19
07		23219 X	21592	-0-	-1627	-0-	18459	3	3133	9	Y	2848	2848	0		19
*08		23219 X	19033	-0-	-4186	-0-	17229	3	1804	9	Y	1640	1640	0		19
09		22470 X	18231	-0-	-4239	-0-	16561	3	1670	9	Y	1518	1518	0		19
10		23219 X	21623	-0-	-1596	-0-	19524	3	2099	9	Y	1908	1908	0		19

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911																
05		29760 X	27114	-0-	-2646	-0-	23876	3	3238	9	Y	2944	2944	0		139
06		24000 X	22467	-0-	-1533	-0-	20237	3	2230	9	Y	2027	1939	0	206 1	21
07		27280 X	21751	-0-	-5529	-0-	18660	3	3091	9	Y	2810	2810	0		21
*08		27280 X	19732	-0-	-7548	-0-	17685	3	2047	9	Y	1861	1861	0		21
09		26400 X	19095	-0-	-7305	-0-	17201	3	1894	9	Y	1722	1722	0		21
10		27125 X	24242	-0-	-2883	-0-	21954	3	2288	9	Y	2080	2080	0		21

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627																
05		133393 X	112243	-0-	-21150	-0-	2435	1	109334	3	Y	428	415	1		70
								3	4	471	9					
06		122400 X	108131	-0-	-14269	-0-	2394	1	105374	3	Y	327	365	1		32
								3	4	360	9					
07		119257 X	42213	-0-	-77044	-0-	793	1	41197	3	Y	202	187	1		47
								1	4	222	9					
*08		119257 X	86669	-0-	-32588	-0-	1521	1	84710	3	Y	380	379	1		48
								20	4	418	9					
09		108630 X	75491	-0-	-33139	-0-	1373	1	73812	3	Y	278	282	1		44
								306	9							
10		112251 X	107949	-0-	-4302	-0-	1953	1	105569	3	Y	384	374	1		54
								5	4	422	9					

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704																
05		120652 X	98018	-0-	-22634	-0-	2093	1	94004	3	Y	1743	1743	0		17
								4	4	1917	9					
06		116760 X	99275	-0-	-17485	-0-	2159	1	95385	3	Y	1571	1571	0		17
								3	4	1728	9					
07		112685 X	95090	-0-	-17595	-0-	1784	1	90799	3	Y	2277	2277	0		17
								2	4	2505	9					
*08		112654 X	89011	-0-	-23643	-0-	1533	1	85922	3	Y	1404	1404	0		17
								12	4	1544	9					
09		104580 X	83663	-0-	-20917	-0-	1502	1	80732	3	Y	1299	1299	0		17
								1429	9							
10		102579 X	86388	-0-	-16191	-0-	1541	1	83294	3	Y	1408	1408	0		17
								4	4	1549	9					

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996																
05		103540 X	82943	-0-	-20597	-0-	1803	1	80916	3	Y	201	194	1		33
								3	4	221	9					
06		95670 X	74507	-0-	-21163	-0-	1655	1	72685	3	Y	150	168	1		15
								2	4	165	9					
07		92380 X	37891	-0-	-54489	-0-	715	1	37050	3	Y	114	102	1		27
								1	4	125	9					
*08		92380 X	66182	-0-	-26198	-0-	1161	1	64716	3	Y	264	257	1		34
								15	4	290	9					
09		80430 X	57570	-0-	-22860	-0-	1048	1	56329	3	Y	175	181	1		28
								193	9							
10		82956 X	76537	-0-	-6419	-0-	1386	1	74932	3	Y	196	196	1		28
								3	4	216	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	108686 X	89935	-0-	-18751	-0-	1954	1 87739	3 239	3 239	Y	217	212	1		35
06	101190 X	81725	-0-	-19465	-0-	1813	1 79731	3 178	3 178	Y	162	181	1		16
07	97991 X	41096	-0-	-56895	-0-	775	1 40156	3 164	3 164	Y	149	130	1		35
*08	94953 X	74226	-0-	-20727	-0-	1298	1 72546	3 365	3 365	Y	332	325	1		42
09	89730 X	65766	-0-	-23964	-0-	1197	1 64313	3 256	3 256	Y	233	238	1		37
10	89931 X	83364	-0-	-6567	-0-	1510	1 81606	3 244	3 244	Y	222	228	1		31

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143															
05	118575 X	99204	-0-	-19371	-0-	2156	1 96778	3 267	3 267	Y	243	241	1		40
06	109260 X	92749	-0-	-16511	-0-	2054	1 90499	3 193	3 193	Y	175	198	1		17
07	105927 X	34435	-0-	-71492	-0-	646	1 33497	3 292	3 292	Y	265	220	1		62
*08	103633 X	67183	-0-	-36450	-0-	1172	1 65588	3 408	3 408	Y	371	386	1		47
09	96000 X	62561	-0-	-33439	-0-	1138	1 61137	3 286	3 286	Y	260	266	1		41
10	99200 X	89305	-0-	-9895	-0-	1617	1 87418	3 4	3 266	Y	242	249	1		34

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350															
05	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	15351	3 1739	9 9	9 9	Y	1581	1579	0		30
06	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	13747	3 2013	9 9	9 9	Y	1830	1705	0	125 1	30
07	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	11946	3 2718	9 9	9 9	Y	2471	2471	0		30
*08	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	12722	3 2256	9 9	9 9	Y	2051	2051	0		30
09	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	10976	3 2087	9 9	9 9	Y	1897	1897	0		30
*10	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	10691	3 2207	9 9	9 9	Y	2006	2006	0		30

JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114															
05	104470 X	89764	-0-	-14706	-0-	1948	1 87442	3 371	3 371	Y	337	327	1		55
06	95340 X	83345	-0-	-11995	-0-	1844	1 81217	3 281	3 281	Y	255	285	1		25
07	91481 X	36935	-0-	-54546	-0-	694	1 36039	3 201	3 201	Y	183	165	1		43
*08	91481 X	71207	-0-	-20274	-0-	1247	1 69467	3 477	3 477	Y	434	422	1		55
09	88530 X	64774	-0-	-23756	-0-	1177	1 63253	3 344	3 344	Y	313	318	1		50
10	89776 X	84466	-0-	-5310	-0-	1528	1 82607	3 327	3 327	Y	297	305	1		42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
GENTRY		WELL #:		30H	RRCID ->	288319	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	12771	PERF.	13069	-	17896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
05		76114 X	76114	-0-	-0-	-0-	832	1	74643	3	Y	579	142	0	634	1	183
							2	4	637	9							
06		64212 X	64212	-0-	-0-	-0-	731	1	63251	3	Y	208	86	0	266	1	39
							1	4	229	9							
07		61375 X	61375	-0-	-0-	-0-	546	1	60533	3	Y	268	125	0	107	1	75
							1	4	295	9							
*08		59017 X	59017	-0-	-0-	-0-	461	1	58347	3	Y	183	27	0	192	1	39
							8	4	201	9							
09		54050 X	54050	-0-	-0-	-0-	492	1	53422	3	Y	124	25	0	130	1	8
							136	9									
10		53971 X	44088	-0-	-9883	-0-	497	1	43476	3	Y	104	18	0	71	1	23
							1	4	114	9							

STS		WELL #:		26H	RRCID ->	288371	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	11632	-	20826			
05		123783 X	111129	-0-	-12654	-0-	2365	1	106125	3	Y	2395	2395	0			26
							4	4	2635	9							
06		119790 X	101635	-0-	-18155	-0-	2198	1	97131	3	Y	2094	2094	0			26
							3	4	2303	9							
07		116746 X	104012	-0-	-12734	-0-	1939	1	98732	3	Y	3035	3035	0			26
							2	4	3339	9							
*08		116746 X	82599	-0-	-34147	-0-	1488	1	79060	3	Y	1853	1853	0			26
							13	4	2038	9							
09		109890 X	88973	-0-	-20917	-0-	1591	1	85495	3	Y	1715	1715	0			26
							1887	9									
10		111135 X	89769	-0-	-21366	-0-	1584	1	85608	3	Y	2339	2339	0			26
							4	4	2573	9							

STS		WELL #:		27H	RRCID ->	288372	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11179	PERF.	11835	-	20769			
05		121582 X	106193	-0-	-15389	-0-	2260	1	101400	3	Y	2299	2299	0			22
							4	4	2529	9							
06		117660 X	103110	-0-	-14550	-0-	2233	1	98626	3	Y	2044	2044	0			22
							3	4	2248	9							
07		117242 X	103481	-0-	-13761	-0-	1930	1	98291	3	Y	2962	2962	0			22
							2	4	3258	9							
*08		117242 X	96573	-0-	-20669	-0-	1654	1	92785	3	Y	1928	1928	0			22
							13	4	2121	9							
09		108270 X	88743	-0-	-19527	-0-	1585	1	85196	3	Y	1784	1784	0			22
							1962	9									
10		106547 X	92384	-0-	-14163	-0-	1640	1	88624	3	Y	1924	1924	0			22
							4	4	2116	9							

STS		WELL #:		28H	RRCID ->	288391	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	11922	-	21914			
05		133114 X	123822	-0-	-9292	-0-	2612	1	117190	3	Y	3650	3650	0			33
							5	4	4015	9							
06		128820 X	117971	-0-	-10849	-0-	2529	1	111754	3	Y	3349	3349	0			33
							4	4	3684	9							
07		131006 X	119526	-0-	-11480	-0-	2199	1	111986	3	Y	4854	4854	0			33
							2	4	5339	9							
*08		131006 X	91676	-0-	-39330	-0-	1637	1	87049	3	Y	2706	2706	0			33
							13	4	2977	9							
09		122460 X	94664	-0-	-27796	-0-	1679	1	90231	3	Y	2504	2504	0			33
							2754	9									
10		123814 X	101632	-0-	-22182	-0-	1786	1	96514	3	Y	3025	3025	0			33
							4	4	3328	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		70680 X	55424	-0-	-15256	-0-	1198 1	53758 3	378 3	Y	424	409 1		69
							2 4	466 9	478 9					
06		68400 X	47902	-0-	-20498	-0-	1074 1	46454 3	373 3	Y	339	375 1		33
							1 4	373 9	373 9					
07		70680 X	31962	-0-	-38718	-0-	604 1	31147 3	210 9	Y	191	179 1		45
							1 4	210 9	210 9					
*08		70680 X	42620	-0-	-28060	-0-	739 1	41529 3	340 9	Y	309	315 1		39
							12 4	340 9	340 9					
09		65248 X	65248	-0-	-0-	-0-	1186 1	63632 3	430 9	Y	391	368 1		62
							430 9	430 9	430 9					
*10		55751 X	55751	-0-	-0-	-0-	1005 1	54329 3	414 9	Y	376	385 1		53
							3 4	414 9	414 9					
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023														
05		136865 X	108690	-0-	-28175	-0-	2290 1	102724 3	3672 9	Y	3338	3338 0		26
							4 4	3672 9	3672 9					
06		120180 X	114253	-0-	-5927	-0-	2450 1	108264 3	3535 9	Y	3214	3214 0		26
							4 4	3535 9	3535 9					
07		116022 X	116022	-0-	-0-	-0-	2136 1	108760 3	5124 9	Y	4658	4658 0		26
							2 4	5124 9	5124 9					
*08		113367 X	58443	-0-	-54924	-0-	1029 1	55000 3	2413 9	Y	2194	2194 0		26
							1 4	2413 9	2413 9					
09		114240 X	73756	-0-	-40484	-0-	1331 1	70191 3	2234 9	Y	2031	2031 0		26
							2234 9	2234 9	2234 9					
*10		139617 X	139617	-0-	-0-	-0-	2477 1	133857 3	3277 9	Y	2979	2979 0		26
							6 4	3277 9	3277 9					
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
05		100130 X	76404	-0-	-23726	-0-	1651 1	74098 3	653 9	Y	594	565 1		97
							2 4	653 9	653 9					
06		93090 X	70278	-0-	-22812	-0-	1551 1	68195 3	530 9	Y	482	532 1		47
							2 4	530 9	530 9					
07		84661 X	35059	-0-	-49602	-0-	660 1	34210 3	188 9	Y	171	178 1		40
							1 4	188 9	188 9					
*08		84661 X	68184	-0-	-16477	-0-	1189 1	66454 3	525 9	Y	477	456 1		61
							16 4	525 9	525 9					
09		76740 X	57487	-0-	-19253	-0-	1043 1	56051 3	393 9	Y	357	361 1		57
							393 9	393 9	393 9					
10		76415 X	74373	-0-	-2042	-0-	1339 1	72387 3	644 9	Y	585	559 1		83
							3 4	644 9	644 9					
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101														
05		40858 X	40425	-0-	-433	-0-	778 1	34890 3	4756 9	Y	4324	4324 0		45
							1 4	4756 9	4756 9					
06		39540 X	35622	-0-	-3918	-0-	695 1	30804 3	4122 9	Y	3747	3747 0		45
							1 4	4122 9	4122 9					
07		40858 X	34934	-0-	-5924	-0-	558 1	28403 3	5973 9	Y	5430	5430 0		45
							5973 9	5973 9	5973 9					
*08		40858 X	28847	-0-	-12011	-0-	444 1	24732 3	3664 9	Y	3331	3331 0		45
							7 4	3664 9	3664 9					
09		39540 X	31867	-0-	-7673	-0-	520 1	27956 3	3391 9	Y	3083	3083 0		45
							3391 9	3391 9	3391 9					
10		40424 X	30659	-0-	-9765	-0-	475 1	25621 3	4562 9	Y	4147	4106 0	86 1	-0-
							1 4	4562 9	4562 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		41086 X	41086	-0-	-0-	-0-	695 1	31205 3	1285 3	Y	8350	8350 0		102
							1 4	9185 9						
06		36657 X	36657	-0-	-0-	-0-	614 1	27115 3	8927 9	Y	8115	8115 0		102
							1 4	8927 9						
07		38045 X	38045	-0-	-0-	-0-	484 1	24624 3	12937 9	Y	11761	11761 0		102
							12937 9							
*08		31813 X	31813	-0-	-0-	-0-	403 1	22459 3	8946 9	Y	8133	8133 0		102
							5 4	8946 9						
09		32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	442 1	23821 3	8279 9	Y	7526	7526 0		102
							8279 9							
*10		32371 X	32371	-0-	-0-	-0-	413 1	22325 3	9632 9	Y	8756	8652 0	206 1	-0-
							1 4	9632 9						
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579														
05		163494 X	142244	-0-	-21250	-0-	3085 1	138439 3	714 9	Y	649	195 0	466 1	71
							6 4	714 9						
06		156870 X	130380	-0-	-26490	-0-	2874 1	126974 3	528 9	Y	480	101 0	434 1	16
							4 4	528 9						
07		158596 X	133296	-0-	-25300	-0-	2556 1	130229 3	509 9	Y	463	147 0	320 1	12
							2 4	509 9						
*08		158596 X	125914	-0-	-32682	-0-	2218 1	123131 3	536 9	Y	487	202 0	265 1	32
							29 4	536 9						
09		144330 X	109685	-0-	-34645	-0-	1995 1	107196 3	494 9	Y	449	187 0	252 1	42
							494 9							
10		142259 X	104095	-0-	-38164	-0-	1881 1	101697 3	513 9	Y	466	188 0	288 1	32
							4 4	513 9						
STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135														
05		36518 X	30758	-0-	-5760	-0-	585 1	26263 3	3909 9	Y	3554	3554 0		38
							1 4	3909 9						
06		34650 X	30430	-0-	-4220	-0-	598 1	26399 3	3432 9	Y	3120	3120 0		38
							1 4	3432 9						
07		36456 X	29295	-0-	-7161	-0-	469 1	23853 3	4973 9	Y	4521	4521 0		38
							4973 9							
*08		36456 X	26942	-0-	-9514	-0-	410 1	22914 3	3612 9	Y	3284	3284 0		38
							6 4	3612 9						
09		33180 X	26096	-0-	-7084	-0-	415 1	22338 3	3343 9	Y	3039	3039 0		38
							3343 9							
10		31434 X	26733	-0-	-4701	-0-	416 1	22496 3	3820 9	Y	3473	3435 0	76 1	-0-
							1 4	3820 9						
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015														
05		58373 X	39343	-0-	-19030	-0-	1664 1	37195 3	481 9	Y	437	298 0	143 1	58
							3 4	481 9						
06		51330 X	34352	-0-	-16978	-0-	1432 1	32200 3	718 9	Y	653	169 0	387 1	155
							2 4	718 9						
07		53041 X	29573	-0-	-23468	-0-	1189 1	27651 3	732 9	Y	665	245 0	354 1	221
							1 4	732 9						
*08		40920 X	27047	-0-	-13873	-0-	1049 1	25574 3	411 9	Y	374	61 0	456 1	78
							13 4	411 9						
09		39600 X	27975	-0-	-11625	-0-	994 1	26419 3	562 9	Y	511	57 0	495 1	37
							562 9							
10		39339 X	28219	-0-	-11120	-0-	806 1	26873 3	538 9	Y	489	38 0	369 1	119
							2 4	538 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	180265 X	156882	-0-	-23383	-0-	3384	1	151759	3	Y	1575	204 0	1396 1	215
						6	4	1733	9					
06	173250 X	149232	-0-	-24018	-0-	3271	1	144500	3	Y	1324	114 0	1375 1	50
						5	4	1456	9					
07	172422 X	137378	-0-	-35044	-0-	2618	1	133280	3	Y	1344	165 0	1186 1	43
						2	4	1478	9					
*08	172422 X	129753	-0-	-42669	-0-	2253	1	125931	3	Y	1400	207 0	1104 1	132
						29	4	1540	9					
09	151830 X	121694	-0-	-30136	-0-	2197	1	118087	3	Y	1282	191 0	1048 1	175
						1410	9							
10	156891 X	126920	-0-	-29971	-0-	2278	1	123215	3	Y	1293	205 0	1139 1	124
						5	4	1422	9					
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677														
05	177031 X	177031	-0-	-0-	-0-	3841	1	172399	3	Y	713	219 0	512 1	77
						7	4	784	9					
06	169350 X	164478	-0-	-4872	-0-	3626	1	160250	3	Y	542	127 0	475 1	17
						6	4	596	9					
07	170035 X	163194	-0-	-6841	-0-	3131	1	159443	3	Y	561	184 0	380 1	14
						3	4	617	9					
*08	174995 X	160785	-0-	-14210	-0-	2818	1	157256	3	Y	613	258 0	330 1	39
						37	4	674	9					
09	169350 X	160592	-0-	-8758	-0-	2924	1	157069	3	Y	544	238 0	296 1	49
						1	4	598	9					
10	174995 X	146232	-0-	-28763	-0-	2644	1	142941	3	Y	583	271 0	325 1	36
						6	4	641	9					
GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328														
05	190185 X	155322	-0-	-34863	-0-	3370	1	151154	3	Y	720	199 0	534 1	82
						6	4	792	9					
06	183000 X	158063	-0-	-24937	-0-	3489	1	153975	3	Y	540	120 0	485 1	17
						5	4	594	9					
07	155868 X	145687	-0-	-10181	-0-	2794	1	142282	3	Y	554	173 0	384 1	14
						2	4	609	9					
*08	155868 X	136593	-0-	-19275	-0-	2394	1	133502	3	Y	606	219 0	358 1	43
						30	4	667	9					
09	157980 X	127420	-0-	-30560	-0-	2317	1	124520	3	Y	529	203 0	317 1	52
						1	4	582	9					
10	163339 X	113508	-0-	-49831	-0-	2051	1	110859	3	Y	539	216 0	338 1	37
						5	4	593	9					
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397														
05	35929 X	31271	-0-	-4658	-0-	594	1	26608	3	Y	3698	3698 0		20
						1	4	4068	9					
06	31140 X	30438	-0-	-702	-0-	585	1	25834	3	Y	3653	3650 0		23
						1	4	4018	9					
07	34286 X	31788	-0-	-2498	-0-	501	1	25468	3	Y	5290	5290 0		23
						5819	9							
*08	34286 X	25120	-0-	-9166	-0-	382	1	21230	3	Y	3184	3184 0		23
						6	4	3502	9					
09	32490 X	22932	-0-	-9558	-0-	360	1	19331	3	Y	2946	2946 0		23
						3241	9							
10	31775 X	25799	-0-	-5976	-0-	404	1	21832	3	Y	3238	3238 0		23
						1	4	3562	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	35623 X	35623	-0-	-0-	-0-	679 1	30487 3	4456 9	4456 9	Y	4051	4051 0		32
06	27090 X	23548	-0-	-3542	-0-	434 1	19213 3	3900 9	3900 9	Y	3545	3543 0		34
07	27993 X	24685	-0-	-3308	-0-	367 1	18669 3	5649 9	5649 9	Y	5135	5135 0		34
*08	27993 X	20214	-0-	-7779	-0-	290 1	16187 3	4 4	3733 9	Y	3394	3394 0		34
09	27090 X	19118	-0-	-7972	-0-	287 1	15376 3	3455 9	3455 9	Y	3141	3141 0		34
10	27993 X	22157	-0-	-5836	-0-	332 1	17946 3	1 4	3878 9	Y	3525	3525 0		34
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438														
05	35721 X	35721	-0-	-0-	-0-	686 1	30803 3	1 4	4231 9	Y	3846	3846 0		30
06	25590 X	24803	-0-	-787	-0-	456 1	20189 3	1 4	4157 9	Y	3779	3777 0		32
07	29543 X	24321	-0-	-5222	-0-	355 1	17945 3	6021 9	6021 9	Y	5474	5474 0		32
*08	29543 X	25762	-0-	-3781	-0-	381 1	21132 3	4 4	4245 9	Y	3859	3859 0		32
09	28590 X	21514	-0-	-7076	-0-	321 1	17265 3	3928 9	3928 9	Y	3571	3571 0		32
10	29543 X	23493	-0-	-6050	-0-	353 1	19090 3	1 4	4049 9	Y	3681	3681 0		32
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495														
05	33714 X	33714	-0-	-0-	-0-	652 1	29299 3	1 4	3762 9	Y	3420	3420 0		19
06	21682 X	21682	-0-	-0-	-0-	409 1	18111 3	1 4	3161 9	Y	2874	2872 0		21
07	27280 X	21280	-0-	-6000	-0-	322 1	16379 3	4579 9	4579 9	Y	4163	4163 0		21
*08	27280 X	18008	-0-	-9272	-0-	268 1	14788 3	3 4	2949 9	Y	2681	2681 0		21
09	26400 X	15174	-0-	-11226	-0-	228 1	12217 3	2729 9	2729 9	Y	2481	2481 0		21
10	27280 X	18446	-0-	-8834	-0-	281 1	15223 3	1 4	2941 9	Y	2674	2674 0		21
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919														
05	148955 X	113958	-0-	-34997	-0-	2476 4	111255 3	4 4	223 9	Y	203	147 1		99
06	144150 X	116557	-0-	-27593	-0-	2577 4	113727 3	4 4	249 9	Y	226	264 1		61
07	132153 X	110814	-0-	-21339	-0-	2131 2	108449 3	4 4	232 9	Y	211	158 1		114
*08	132153 X	91621	-0-	-40532	-0-	1610 23	89806 3	4 4	182 9	Y	165	153 1		126
09	116580 X	86754	-0-	-29826	-0-	1584 163	85007 3	9 9	182 9	Y	148	132 1		142
10	120435 X	94895	-0-	-25540	-0-	1720 4	92959 3	4 4	212 9	Y	193	133 1		202

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		137206 X	113643	-0-	-23563	-0-	2466	1	110800	3	Y	339	353	1		165
							4	4	373	9						
06		132780 X	108328	-0-	-24452	-0-	2397	1	105748	3	Y	163	284	1		44
							4	4	179	9						
07		123628 X	102887	-0-	-20741	-0-	1979	1	100743	3	Y	148	112	1		80
							2	4	163	9						
*08		123628 X	99626	-0-	-24002	-0-	1747	1	97684	3	Y	158	118	1		120
							21	4	174	9						
09		109980 X	91563	-0-	-18417	-0-	1670	1	89752	3	Y	128	126	1		122
							141	9								
10		113646 X	81563	-0-	-32083	-0-	1482	1	79939	3	Y	126	114	1		134
							3	4	139	9						
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636																
05		136462 X	111043	-0-	-25419	-0-	2412	1	108397	3	Y	210	224	1		102
							3	4	231	9						
06		132060 X	102891	-0-	-29169	-0-	2274	1	100470	3	Y	130	197	1		35
							4	4	143	9						
07		125488 X	102667	-0-	-22821	-0-	1975	1	100547	3	Y	130	95	1		70
							2	4	143	9						
*08		125488 X	98279	-0-	-27209	-0-	1723	1	96382	3	Y	140	103	1		107
							20	4	154	9						
09		107460 X	93952	-0-	-13508	-0-	1715	1	92092	3	Y	132	112	1		127
							145	9								
10		111042 X	91645	-0-	-19397	-0-	1663	1	89812	3	Y	151	119	1		159
							4	4	166	9						
JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799																
05		135377 X	94327	-0-	-41050	-0-	2055	1	92261	3	Y	7	7	1		1
							3	4	8	9						
06		131010 X	87585	-0-	-43425	-0-	1947	1	85618	3	Y	15	12	1		4
							3	4	17	9						
07		109306 X	68718	-0-	-40588	-0-	1312	1	67388	3	Y	15	14	1		5
							1	4	17	9						
*08		109306 X	93877	-0-	-15429	-0-	1646	1	92188	3	Y	20	19	1		6
							21	4	22	9						
09		91290 X	89545	-0-	-1745	-0-	1636	1	87888	3	Y	19	19	1		6
							21	9								
10		94333 X	86768	-0-	-7565	-0-	1577	1	85184	3	Y	3	8	1		1
							4	4	3	9						
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293																
05		133858 X	109462	-0-	-24396	-0-	2379	1	106805	3	Y	250	250	1		46
							3	4	275	9						
06		129540 X	102497	-0-	-27043	-0-	2269	1	100058	3	Y	152	154	1		44
							3	4	167	9						
07		122760 X	84602	-0-	-38158	-0-	1620	1	82794	3	Y	170	154	1		60
							1	4	187	9						
*08		122760 X	103775	-0-	-18985	-0-	1817	1	101658	3	Y	251	230	1		81
							24	4	276	9						
09		107520 X	92679	-0-	-14841	-0-	1691	1	90853	3	Y	123	164	1		40
							135	9								
10		109461 X	92873	-0-	-16588	-0-	1685	1	90996	3	Y	171	163	1		48
							4	4	188	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	125581 X	100118	-0-	-25463	-0-	2172	1 3 4	97448	3 495 9	Y	450	444	1		82
06	121530 X	97178	-0-	-24352	-0-	2143	1 3 4	94607	3 425 9	Y	386	358	1		110
07	107384 X	79331	-0-	-28053	-0-	1522	1 1 4	77617	3 191 9	Y	174	223	1		61
*08	107384 X	92365	-0-	-15019	-0-	1616	1 21 4	90460	3 268 9	Y	244	226	1		79
09	97200 X	84146	-0-	-13054	-0-	1534	1 200 9	82412	3	Y	182	201	1		60
10	100409 X	84904	-0-	-15505	-0-	1538	1 4 4	83116	3 246 9	Y	224	221	1		63
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186															
05	137609 X	108249	-0-	-29360	-0-	2343	1 4 4	105195	3 707 9	Y	643	787	1		117
06	133170 X	104192	-0-	-28978	-0-	2293	1 3 4	101241	3 655 9	Y	595	542	1		170
07	120342 X	88680	-0-	-31662	-0-	1692	1 1 4	86237	3 750 9	Y	682	612	1		240
*08	120342 X	102505	-0-	-17837	-0-	1788	1 23 4	100036	3 658 9	Y	598	645	1		193
09	104760 X	95605	-0-	-9155	-0-	1737	1 546 9	93322	3	Y	496	526	1		163
10	108252 X	95866	-0-	-12386	-0-	1732	1 4 4	93543	3 587 9	Y	534	547	1		150
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865															
05	170202 X	170202	-0-	-0-	-0-	3689	1 7 4	165532	3 974 9	Y	885	220	0	677 1	104
06	163046 X	163046	-0-	-0-	-0-	3589	1 6 4	158683	3 768 9	Y	698	125	0	653 1	24
07	178168 X	178168	-0-	-0-	-0-	3415	1 3 4	173995	3 755 9	Y	686	181	0	510 1	19
*08	169092 X	169092	-0-	-0-	-0-	2943	1 25 4	165308	3 816 9	Y	742	271	0	438 1	52
09	161190 X	138976	-0-	-22214	-0-	2527	1 1 4	135642	3 806 9	Y	733	251	0	457 1	77
10	166563 X	148732	-0-	-17831	-0-	2686	1 6 4	145263	3 777 9	Y	706	239	0	491 1	53
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307															
05	28582 X	25810	-0-	-2772	-0-	501	1 1 4	22417	3 2891 9	Y	2628	2628	0		50
06	27660 X	23754	-0-	-3906	-0-	465	1 1 4	20624	3 2664 9	Y	2422	2422	0		50
07	27776 X	21640	-0-	-6136	-0-	344	1 3861 9	17435	3	Y	3510	3510	0		50
*08	27621 X	18894	-0-	-8727	-0-	292	1 4 4	16220	3 2378 9	Y	2162	2162	0		50
09	24990 X	16750	-0-	-8240	-0-	267	1 2201 9	14282	3	Y	2001	2001	0		50
10	25823 X	19105	-0-	-6718	-0-	304	1 1 4	16432	3 2368 9	Y	2153	2061	0	142 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
DONNELL A- DM 366 SA 4		WELL #:		4H	RRCID ->	289106	COMPL. DATE	05/04/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.13564	- 20993	
M	O	ALLOW CODE	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

05		29481 X	25139	-0-	-4342	-0-	501 1	22448 3	Y	1990	1990	0	28
							1 4	2189 9					
06		26820 X	22615	-0-	-4205	-0-	459 1	20194 3	Y	1783	1783	0	28
							1 4	1961 9					
07		27714 X	18496	-0-	-9218	-0-	301 1	15351 3	Y	2585	2585	0	28
							2844 9						
*08		25854 X	19710	-0-	-6144	-0-	315 1	17468 3	Y	1748	1748	0	28
							4 4	1923 9					
09		24510 X	17731	-0-	-6779	-0-	291 1	15661 3	Y	1617	1617	0	28
							1779 9						
10		25141 X	18200	-0-	-6941	-0-	295 1	15968 3	Y	1760	1684	0	104 1 -0-
							1 4	1936 9					

DONNELL A- DM 366 SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	289110	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11542	PERF.11545	- 21120	
05		22537 X	17659	-0-	-4878	-0-	337 1	15119 3	Y	2002	2002	0	19
							1 4	2202 9					
06		21810 X	15311	-0-	-6499	-0-	295 1	12961 3	Y	1868	1868	0	19
							2055 9						
07		20088 X	16339	-0-	-3749	-0-	258 1	13103 3	Y	2707	2707	0	19
							2978 9						
*08		20088 X	14714	-0-	-5374	-0-	228 1	12625 3	Y	1689	1689	0	19
							3 4	1858 9					
09		18900 X	13217	-0-	-5683	-0-	210 1	11288 3	Y	1563	1563	0	19
							1719 9						
10		17670 X	12450	-0-	-5220	-0-	194 1	10453 3	Y	1639	1568	0	90 1 -0-
							1803 9						

DONNELL A- DM 366 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	289304	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.13789	- 21021	
05		39339 X	33343	-0-	-5996	-0-	650 1	29187 3	Y	3186	3186	0	39
							1 4	3505 9					
06		36420 X	29297	-0-	-7123	-0-	584 1	25718 3	Y	2722	2722	0	39
							1 4	2994 9					
07		38037 X	25364	-0-	-12673	-0-	406 1	20618 3	Y	3945	3945	0	39
							4340 9						
*08		38037 X	22961	-0-	-15076	-0-	358 1	19822 3	Y	2524	2524	0	39
							5 4	2776 9					
09		34290 X	20531	-0-	-13759	-0-	328 1	17633 3	Y	2336	2336	0	39
							2570 9						
10		33356 X	22904	-0-	-10452	-0-	364 1	19692 3	Y	2588	2484	0	143 1 -0-
							1 4	2847 9					

STS C		WELL #:		24H	RRCID ->	289463	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11306	PERF.11636	- 22564	
05		66774 X	49489	-0-	-17285	-0-	929 1	41662 3	Y	6269	6269	0	86
							2 4	6896 9					
06		64620 X	45030	-0-	-19590	-0-	868 1	38313 3	Y	5316	5316	0	86
							1 4	5848 9					
07		58528 X	46643	-0-	-11885	-0-	735 1	37375 3	Y	7756	7704	0	138
							1 4	8532 9					
*08		58528 X	43070	-0-	-15458	-0-	666 1	36959 3	Y	4943	4943	0	138
							8 4	5437 9					
09		50070 X	44569	-0-	-5501	-0-	723 1	38813 3	Y	4575	4574	0	63 1 76
							5033 9						
10		49476 X	42857	-0-	-6619	-0-	673 1	36354 3	Y	5298	5232	0	123 1 19
							2 4	5828 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449															
M	O	ALLOW 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
05		64573 X	56338	-0-	-8235	-0-	1028	1	46073	3	Y	8395	8395	0	99
								2	4	9235	9				
06		62490 X	43875	-0-	-18615	-0-	831	1	36692	3	Y	5774	5774	0	99
								1	4	6351	9				
07		63736 X	42691	-0-	-21045	-0-	645	1	32782	3	Y	8421	8369	0	151
								1	4	9263	9				
*08		63736 X	38808	-0-	-24928	-0-	583	1	32263	3	Y	5413	5413	0	151
								8	4	5954	9				
09		55200 X	35288	-0-	-19912	-0-	544	1	29234	3	Y	5009	5009	0	68 1 83
								5510	9						
10		56327 X	36780	-0-	-19547	-0-	564	1	30477	3	Y	5216	5149	0	130 1 20
								1	4	5738	9				
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556															
05		74679 X	58416	-0-	-16263	-0-	1035	1	46445	3	Y	9940	9940	0	90
								2	4	10934	9				
06		72270 X	50316	-0-	-21954	-0-	933	1	41202	3	Y	7436	7436	0	90
								1	4	8180	9				
07		68076 X	51711	-0-	-16365	-0-	767	1	39031	3	Y	10829	10777	0	142
								1	4	11912	9				
*08		68076 X	47902	-0-	-20174	-0-	707	1	39223	3	Y	7239	7239	0	142
								9	4	7963	9				
09		60690 X	45167	-0-	-15523	-0-	690	1	37108	3	Y	6699	6699	0	64 1 78
								7369	9						
10		58404 X	41942	-0-	-16462	-0-	621	1	33559	3	Y	7055	6966	0	141 1 26
								1	4	7761	9				
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564															
05		49321 X	46777	-0-	-2544	-0-	870	1	39050	3	Y	6232	6232	0	72
								2	4	6855	9				
06		47730 X	41825	-0-	-5905	-0-	792	1	34917	3	Y	5559	5559	0	72
								1	4	6115	9				
07		49321 X	39196	-0-	-10125	-0-	584	1	29691	3	Y	8109	8057	0	124
								1	4	8920	9				
*08		49321 X	35405	-0-	-13916	-0-	531	1	29199	3	Y	5152	5152	0	124
								8	4	5667	9				
09		47130 X	36374	-0-	-10756	-0-	568	1	30562	3	Y	4767	4767	0	56 1 68
								5244	9						
10		46779 X	38613	-0-	-8166	-0-	597	1	32242	3	Y	5248	5183	0	114 1 19
								1	4	5773	9				
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607															
05		54343 X	50030	-0-	-4313	-0-	957	1	42947	3	Y	5567	5567	0	66
								2	4	6124	9				
06		52590 X	44573	-0-	-8017	-0-	854	1	37650	3	Y	5516	5516	0	66
								1	4	6068	9				
07		54343 X	43155	-0-	-11188	-0-	661	1	33642	3	Y	8046	7994	0	118
								1	4	8851	9				
*08		54343 X	38149	-0-	-16194	-0-	581	1	31974	3	Y	5077	5077	0	118
								9	4	5585	9				
09		49290 X	39567	-0-	-9723	-0-	628	1	33770	3	Y	4699	4698	0	54 1 65
								5169	9						
10		50034 X	40089	-0-	-9945	-0-	619	1	33441	3	Y	5480	5416	0	110 1 19
								1	4	6028	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	53630 X	42580	-0-	-11050	-0-	797	1	35790	3	Y	5446	5446 0	89
						2	4	5991	9				
06	51900 X	36917	-0-	-14983	-0-	703	1	30947	3	Y	4787	4787 0	89
						1	4	5266	9				
07	49910 X	32026	-0-	-17884	-0-	470	1	23867	3	Y	6990	6938 0	141
						7689	9						
*08	48949 X	28969	-0-	-19980	-0-	431	1	23610	3	Y	4474	4474 0	141
						7	4	4921	9				
09	42360 X	30591	-0-	-11769	-0-	474	1	25563	3	Y	4140	4140 0 64 1	77
						4554	9						
10	42594 X	34288	-0-	-8306	-0-	532	1	28732	3	Y	4566	4505 0 120 1	18
						1	4	5023	9				
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293													
06	0	33858	-0-	33858	33858	679	1	33167	3	Y	7	3 1	4
						4	4	8	9				
07	0	553612	-0-	553612	587470	10657	1	542936	3	Y	9		13
						9	4	10	9				
*08	909500 X	322030	-0-	-587470	-0-	5850	1	316163	3	Y	-0-		13
						17	4						
09	525420 X	464010	-0-	-61410	-0-	8472	1	455524	3	Y	11		24
						2	4	12	9				
10	542934 X	402221	-0-	-140713	-0-	7311	1	394893	3	Y	-0-		24
						17	4						
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957													
06	0	95534	-0-	95534	95534	1966	1	93516	3	Y	40	19 1	21
						8	4	44	9				
07	0	548885	-0-	548885	644419	10562	1	538306	3	Y	9		30
						7	4	10	9				
*08	981692 X	337273	-0-	-644419	-0-	6125	1	331132	3	Y	-0-		30
						16	4						
09	540540 X	491660	-0-	-48880	-0-	8976	1	482669	3	Y	12		42
						2	4	13	9				
10	558558 X	395254	-0-	-163304	-0-	7178	1	388060	3	Y	-0-		42
						16	4						
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511													
06	0	164575	-0-	164575	164575	3469	1	161069	3	Y	23	11 1	12
						12	4	25	9				
07	0	568051	-0-	568051	732626	10935	1	557097	3	Y	9		21
						9	4	10	9				
*08	1067709 X	335083	-0-	-732626	-0-	6085	1	328986	3	Y	-0-		21
						12	4						
09	531270 X	528613	-0-	-2657	-0-	9652	1	518946	3	Y	12		33
						2	4	13	9				
10	548979 X	461708	-0-	-87271	-0-	8394	1	453294	3	Y	-0-		33
						20	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69883	-0-	69883	69883	1431	1	68346	3	Y	92	44	1	48
							5	4	101	9					
07		0	512524	-0-	512524	582407	9882	1	502623	3	Y	9			57
							9	4	10	9					
*08		864263 X	281856	-0-	-582407	-0-	5113	1	276730	3	Y	-0-			57
							13	4							
09		466890 X	409396	-0-	-57494	-0-	7472	1	401910	3	Y	11			68
							2	4	12	9					
10		482453 X	350214	-0-	-132239	-0-	6366	1	343833	3	Y	-0-			68
							15	4							
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892															
06		0	35183	-0-	35183	35183	705	1	34470	3	Y	4	2	1	2
							4	4	4	9					
07		0	545388	-0-	545388	580571	10486	1	534882	3	Y	9			11
							10	4	10	9					
*08		907653 X	327082	-0-	-580571	-0-	5939	1	321132	3	Y	-0-			11
							11	4							
09		539190 X	501579	-0-	-37611	-0-	9159	1	492405	3	Y	12			23
							2	4	13	9					
10		557163 X	440781	-0-	-116382	-0-	8011	1	432751	3	Y	-0-			23
							19	4							
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996															
06		0	132082	-0-	132082	132082	2752	1	129094	3	Y	205	98	1	107
							10	4	226	9					
07		0	519239	-0-	519239	651321	10006	1	509214	3	Y	9			116
							9	4	10	9					
*08		DELQ PR	290754	-0-	290754	942075	5277	1	285464	3	Y	-0-			116
							13	4							
*09		1354986 X	412911	-0-	-942075	-0-	7537	1	405359	3	Y	12			128
							2	4	13	9					
10		501239 X	360703	-0-	-140536	-0-	6557	1	354131	3	Y	-0-			128
							15	4							
LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749															
06		0	89440	-0-	89440	89440	1728	1	80552	3	N	6504	6503	0	1
							6	4	7154	9					
07		0	372659	-0-	372659	462099	6581	1	335250	3	N	28020	28020	0	1
							6	4	30822	9					
*08		785762 X	323663	-0-	-462099	-0-	5158	1	289713	3	N	26122	26122	0	1
							58	4	28734	9					
09		995130 X	267795	-0-	-727335	-0-	4403	1	236802	3	N	24172	24172	0	1
							1	4	26589	9					
10		1028301 X	236799	-0-	-791502	-0-	3814	1	206019	3	N	24506	24506	0	1
							9	4	26957	9					
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762 JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492															
05		341 N	36	-0-	-305	-0-	36	3			N	-0-			53
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			53
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			53
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			53
*09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			53
*10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	258355	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
SAN ROMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287855	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11678	PERF.11599 - 18181
05		138291 X	108871	-0-	-29420	-0-	108871	2	N	-0-	-0-
06		123570 X	102006	-0-	-21564	-0-	102006	2	N	-0-	-0-
07		121148 X	101259	-0-	-19889	-0-	101259	2	N	-0-	-0-
08		119288 X	96069	-0-	-23219	-0-	96069	2	N	-0-	-0-
09		110910 X	90356	-0-	-20554	-0-	90356	2	N	-0-	-0-
10		108872 X	89985	-0-	-18887	-0-	89985	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	287856	COMPL. DATE	07/23/2021	TOTAL DEPTH	11783	PERF.11695 - 19322
05		174220 X	146983	-0-	-27237	-0-	146983	2	N	-0-	-0-
06		157470 X	145040	-0-	-12430	-0-	145040	2	N	-0-	-0-
07		158596 X	128210	-0-	-30386	-0-	128210	2	N	-0-	-0-
08		153605 X	127850	-0-	-25755	-0-	127850	2	N	-0-	-0-
09		148650 X	119963	-0-	-28687	-0-	119963	2	N	-0-	-0-
10		149885 X	119228	-0-	-30657	-0-	119228	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288755	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11698 - 18015
05		155930 X	117844	-0-	-38086	-0-	117844	2	N	-0-	-0-
06		139410 X	110239	-0-	-29171	-0-	110239	2	N	-0-	-0-
07		137299 X	110633	-0-	-26666	-0-	110633	2	N	-0-	-0-
08		130789 X	105699	-0-	-25090	-0-	105699	2	N	-0-	-0-
09		126540 X	100014	-0-	-26526	-0-	100014	2	N	-0-	-0-
10		117831 X	99720	-0-	-18111	-0-	99720	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	288840	COMPL. DATE	07/23/2021	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695 - 17709
05		99107 X	51432	-0-	-47675	-0-	51432	2	N	-0-	-0-
06		85590 X	49513	-0-	-36077	-0-	49513	2	N	-0-	-0-
07		79639 X	58094	-0-	-21545	-0-	58094	2	N	-0-	-0-
08		81276 X	81276	-0-	-0-	-0-	81276	2	N	-0-	-0-
09		72768 X	72768	-0-	-0-	-0-	72768	2	N	-0-	-0-
*10		70927 X	70927	-0-	-0-	-0-	70927	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	288907	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480 - 19037
05		156643 X	117163	-0-	-39480	-0-	117163	2	N	-0-	-0-
06		138420 X	109021	-0-	-29399	-0-	109021	2	N	-0-	-0-
07		131502 X	100709	-0-	-30793	-0-	100709	2	N	-0-	-0-
08		130944 X	110371	-0-	-20573	-0-	110371	2	N	-0-	-0-
09		121410 X	101516	-0-	-19894	-0-	101516	2	N	-0-	-0-
10		117149 X	99896	-0-	-17253	-0-	99896	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	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517 - 18413	
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
05		102796 X	76891	-0-	-25905	-0-	76891 2		N	-0-		-0-
06		89640 X	71261	-0-	-18379	-0-	71261 2		N	-0-		-0-
07		87978 X	68313	-0-	-19665	-0-	68313 2		N	-0-		-0-
08		87978 X	82765	-0-	-5213	-0-	82765 2		N	-0-		-0-
09		79380 X	73260	-0-	-6120	-0-	73260 2		N	-0-		-0-
10		76880 X	71116	-0-	-5764	-0-	71116 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	
05		9486 X	7804	-0-	-1682	-0-	248 1	7556 2	N	-0-		-0-
06		8850 X	7467	-0-	-1383	-0-	247 1	7220 2	N	-0-		-0-
07		8339 X	6926	-0-	-1413	-0-	99 1	6827 2	N	-0-		-0-
08		7905 X	7062	-0-	-843	-0-	163 1	6899 2	N	-0-		-0-
09		7650 X	7163	-0-	-487	-0-	223 1	6940 2	N	-0-		-0-
10		7812 X	7421	-0-	-391	-0-	259 1	7162 2	N	-0-		-0-

STEWART TRUST STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263542	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11743 - 16700	
05		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	237 1	7216 2	N	-0-		-0-
06		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	231 1	6752 2	N	-0-		-0-
07		6231 X	6196	-0-	-35	-0-	88 1	6108 2	N	-0-		-0-
08		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	148 1	6253 2	N	-0-		-0-
09		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	199 1	6198 2	N	-0-		-0-
*10		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	237 1	6550 2	N	-0-		-0-

LM 1870		WELL #:		1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570 - 17802	
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	433 1	1911 2	N	-0-		-0-
06		2040 N	2020	-0-	-20	-0-	409 1	1611 2	N	-0-		-0-
07		2077 N	1637	-0-	-440	-0-	100 1	1537 2	N	-0-		-0-
08		2356 N	1976	-0-	-380	-0-	376 1	1600 2	N	-0-		-0-
09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	454 1	1636 2	N	-0-		-0-
*10		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	451 1	1515 2	N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12543 - 16576	
05		4991 X	4023	-0-	-968	-0-	4023 2		N	-0-		-0-
06		4710 X	4373	-0-	-337	-0-	4373 2		N	-0-		-0-
07		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2		N	-0-		-0-
08		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2		N	-0-		-0-
09		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2		N	-0-		-0-
10		4960 X	4606	-0-	-354	-0-	4606 2		N	-0-		-0-

HACHAR 1476		WELL #:		18H	RRCID ->	266440	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11861	PERF.12204 - 16226	
05		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869 2		N	-0-		-0-
06		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 2		N	-0-		-0-
07		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 2		N	-0-		-0-
08		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523 2		N	-0-		-0-
09		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2		N	-0-		-0-
10		4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		5704 X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06		5700 X	5197	-0-	-503	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07		6417 X	6260	-0-	-157	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08		6417 X	5813	-0-	-604	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
09		6210 X	5268	-0-	-942	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10		6262 X	5213	-0-	-1049	-0-	5213	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																	

05		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06		7140 X	6731	-0-	-409	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
07		7378 X	6546	-0-	-832	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08		7843 X	4642	-0-	-3201	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09		7590 X	52	-0-	-7538	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10		7843 X	5157	-0-	-2686	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601																	

05		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
07		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
08		13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
09		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
*10		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715																	

05		30287 X	24501	-0-	-5786	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
06		29310 X	22572	-0-	-6738	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
07		25730 X	23121	-0-	-2609	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
08		24490 X	22567	-0-	-1923	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
09		23700 X	21558	-0-	-2142	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
10		24490 X	21841	-0-	-2649	-0-	21841	2			N	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935																	

05		13516 X	13324	-0-	-192	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
06		11970 X	11829	-0-	-141	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
07		13702 X	10700	-0-	-3002	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
08		13702 X	11256	-0-	-2446	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
09		13260 X	12511	-0-	-749	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10		13330 X	10677	-0-	-2653	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045																	

05		35030 X	31106	-0-	-3924	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
06		33060 X	29557	-0-	-3503	-0-	29557	2			N	-0-					-0-
07		33139 X	29225	-0-	-3914	-0-	29225	2			N	-0-					-0-
08		31868 X	22256	-0-	-9612	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
09		30300 X	26854	-0-	-3446	-0-	26854	2			N	-0-					-0-
10		31093 X	10703	-0-	-20390	-0-	10703	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455																	

05		33790 X	31124	-0-	-2666	-0-	31124	2			N	-0-					-0-
06		32370 X	29296	-0-	-3074	-0-	29296	2			N	-0-					-0-
07		32581 X	29298	-0-	-3283	-0-	29298	2			N	-0-					-0-
08		31713 X	29190	-0-	-2523	-0-	29190	2			N	-0-					-0-
09		30120 X	27486	-0-	-2634	-0-	27486	2			N	-0-					-0-
10		31124 X	28319	-0-	-2805	-0-	28319	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	68603 X	60407	-0-	-8196	-0-	60407 2	N	-0-		-0-
06	64470 X	57407	-0-	-7063	-0-	57407 2	N	-0-		-0-
07	64449 X	56898	-0-	-7551	-0-	56898 2	N	-0-		-0-
08	63581 X	56379	-0-	-7202	-0-	56379 2	N	-0-		-0-
09	59280 X	47920	-0-	-11360	-0-	47920 2	N	-0-		-0-
10	60419 X	39579	-0-	-20840	-0-	39579 2	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 4H		RRCID -> 279451		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240		
05	27962 X	24077	-0-	-3885	-0-	24077 2	N	-0-		-0-
06	26310 X	22608	-0-	-3702	-0-	22608 2	N	-0-		-0-
07	26071 X	20647	-0-	-5424	-0-	20647 2	N	-0-		-0-
08	25482 X	23082	-0-	-2400	-0-	23082 2	N	-0-		-0-
09	24000 X	21035	-0-	-2965	-0-	21035 2	N	-0-		-0-
10	24087 X	20715	-0-	-3372	-0-	20715 2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID -> 280242		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631		
05	54436 X	47384	-0-	-7052	-0-	47384 2	N	-0-		-0-
06	50970 X	44964	-0-	-6006	-0-	44964 2	N	-0-		-0-
07	50778 X	44970	-0-	-5808	-0-	44970 2	N	-0-		-0-
08	50778 X	44248	-0-	-6530	-0-	44248 2	N	-0-		-0-
09	47370 X	41912	-0-	-5458	-0-	41912 2	N	-0-		-0-
10	47399 X	42755	-0-	-4644	-0-	42755 2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 38H		RRCID -> 280243		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026		
05	46035 X	41816	-0-	-4219	-0-	41816 2	N	-0-		-0-
06	43230 X	38899	-0-	-4331	-0-	38899 2	N	-0-		-0-
07	43803 X	38765	-0-	-5038	-0-	38765 2	N	-0-		-0-
08	42222 X	38983	-0-	-3239	-0-	38983 2	N	-0-		-0-
09	40470 X	36421	-0-	-4049	-0-	36421 2	N	-0-		-0-
10	41819 X	37144	-0-	-4675	-0-	37144 2	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 36H		RRCID -> 280388		COMPL. DATE 01/27/2018		TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655		
05	32984 X	29617	-0-	-3367	-0-	29617 2	N	-0-		-0-
06	31320 X	28051	-0-	-3269	-0-	28051 2	N	-0-		-0-
07	31868 X	28068	-0-	-3800	-0-	28068 2	N	-0-		-0-
08	30845 X	27350	-0-	-3495	-0-	27350 2	N	-0-		-0-
09	29280 X	25771	-0-	-3509	-0-	25771 2	N	-0-		-0-
10	29605 X	25905	-0-	-3700	-0-	25905 2	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 8H		RRCID -> 280842		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881		
05	26319 X	16034	-0-	-10285	-0-	16034 2	N	-0-		-0-
06	23280 X	19399	-0-	-3881	-0-	19399 2	N	-0-		-0-
07	21917 X	14736	-0-	-7181	-0-	14736 2	N	-0-		-0-
08	21762 X	11026	-0-	-10736	-0-	4 1	N	-0-	11022 2	-0-
09	19830 X	7298	-0-	-12532	-0-	7298 2	N	-0-		-0-
*10	22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	22529 2	N	-0-		-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 7H		RRCID -> 281095		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561		
05	29419 X	27140	-0-	-2279	-0-	27140 2	N	-0-		-0-
06	28470 X	23991	-0-	-4479	-0-	23991 2	N	-0-		-0-
07	29419 X	21425	-0-	-7994	-0-	21425 2	N	-0-		-0-
08	28830 X	26140	-0-	-2690	-0-	26140 2	N	-0-		-0-
09	26790 X	24250	-0-	-2540	-0-	24250 2	N	-0-		-0-
10	27125 X	23067	-0-	-4058	-0-	23067 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	39370 X	36066	-0-	-3304	-0-	36066	2		N	-0-		-0-
06	37500 X	34157	-0-	-3343	-0-	34157	2		N	-0-		-0-
07	37448 X	34249	-0-	-3199	-0-	34249	2		N	-0-		-0-
08	36828 X	33532	-0-	-3296	-0-	33532	2		N	-0-		-0-
09	35370 X	32248	-0-	-3122	-0-	32248	2		N	-0-		-0-
10	36053 X	34130	-0-	-1923	-0-	34130	2		N	-0-		-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #:		4H	RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.13014 - 18240	
05	27063 X	23261	-0-	-3802	-0-	23261	2		N	-0-		-0-
06	25290 X	22395	-0-	-2895	-0-	22395	2		N	-0-		-0-
07	25544 X	22550	-0-	-2994	-0-	22550	2		N	-0-		-0-
08	25544 X	22366	-0-	-3178	-0-	22366	2		N	-0-		-0-
09	23940 X	21703	-0-	-2237	-0-	21703	2		N	-0-		-0-
10	23250 X	22382	-0-	-868	-0-	22382	2		N	-0-		-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 19000	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	281993	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9827 - 16228	
05	33511 X	29560	-0-	-3951	-0-	1519	1	28041	2	N	-0-	-0-
06	32430 X	26693	-0-	-5737	-0-	1574	1	25119	2	N	-0-	-0-
07	33387 X	28778	-0-	-4609	-0-	1719	1	27059	2	N	-0-	-0-
08	30659 X	18063	-0-	-12596	-0-	877	1	17186	2	N	-0-	-0-
09	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	1631	1	33266	2	N	-0-	-0-
*10	30546 X	30546	-0-	-0-	-0-	1560	1	28986	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17439	
05	31713 X	29569	-0-	-2144	-0-	1298	1	28271	2	N	-0-	-0-
06	30690 X	28523	-0-	-2167	-0-	1278	1	27245	2	N	-0-	-0-
07	30969 X	28816	-0-	-2153	-0-	1322	1	27494	2	N	-0-	-0-
08	30969 X	28054	-0-	-2915	-0-	1308	1	26746	2	N	-0-	-0-
09	29370 X	26756	-0-	-2614	-0-	1175	1	25581	2	N	-0-	-0-
10	29574 X	25884	-0-	-3690	-0-	1353	1	24531	2	N	-0-	-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13545 - 19025	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10460 - 17571	
05	44113 X	36552	-0-	-7561	-0-	1137	1	35415	2	N	-0-	-0-
06	40830 X	39038	-0-	-1792	-0-	1463	1	37575	2	N	-0-	-0-
07	40114 X	13459	-0-	-26655	-0-	518	1	12941	2	N	-0-	-0-
08	40114 X	-0-	-0-	-40114	-0-				N	-0-		-0-
09	39030 X	-0-	-0-	-39030	-0-				N	-0-		-0-
10	40331 X	-0-	-0-	-40331	-0-				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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	52235 X	42998	-0-	-9237	-0-	1884 1	41114 2	N	-0-	-0-	-0-
06	46151 X	46151	-0-	-0-	-0-	1851 1	44300 2	N	-0-	-0-	-0-
07	45787 X	44690	-0-	-1097	-0-	1956 1	42734 2	N	-0-	-0-	-0-
08	45787 X	40749	-0-	-5038	-0-	1914 1	38835 2	N	-0-	-0-	-0-
09	46140 X	41141	-0-	-4999	-0-	1900 1	39241 2	N	-0-	-0-	-0-
10	47678 X	40316	-0-	-7362	-0-	1992 1	38324 2	N	-0-	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 9H		RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.11076	- 18981
05	29481 X	24988	-0-	-4493	-0-	24988 2		N	-0-	-0-	-0-
06	28200 X	24491	-0-	-3709	-0-	24491 2		N	-0-	-0-	-0-
07	29016 X	20683	-0-	-8333	-0-	20683 2		N	-0-	-0-	-0-
08	27311 X	23446	-0-	-3865	-0-	23446 2		N	-0-	-0-	-0-
09	24570 X	19942	-0-	-4628	-0-	19942 2		N	-0-	-0-	-0-
10	25296 X	23328	-0-	-1968	-0-	23328 2		N	-0-	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 10H		RRCID ->	282292	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10882	- 18833
05	32891 X	27780	-0-	-5111	-0-	27780 2		N	-0-	-0-	-0-
06	31830 X	26553	-0-	-5277	-0-	26553 2		N	-0-	-0-	-0-
07	30969 X	22376	-0-	-8593	-0-	22376 2		N	-0-	-0-	-0-
08	28830 X	24994	-0-	-3836	-0-	24994 2		N	-0-	-0-	-0-
09	27690 X	24266	-0-	-3424	-0-	24266 2		N	-0-	-0-	-0-
10	27776 X	24290	-0-	-3486	-0-	24290 2		N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 15H		RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.11019	- 19905
05	47957 X	39895	-0-	-8062	-0-	39895 2		N	-0-	-0-	-0-
06	45960 X	41140	-0-	-4820	-0-	41140 2		N	-0-	-0-	-0-
07	47492 X	34728	-0-	-12764	-0-	34728 2		N	-0-	-0-	-0-
08	46655 X	41008	-0-	-5647	-0-	41008 2		N	-0-	-0-	-0-
09	43830 X	37566	-0-	-6264	-0-	37566 2		N	-0-	-0-	-0-
10	42501 X	35827	-0-	-6674	-0-	35827 2		N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 16H		RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514	- 19410
05	27745 X	27211	-0-	-534	-0-	27211 2		N	-0-	-0-	-0-
06	26850 X	22898	-0-	-3952	-0-	3 1	22895 2	N	-0-	-0-	-0-
07	27745 X	17724	-0-	-10021	-0-	17724 2		N	-0-	-0-	-0-
08	27218 X	21956	-0-	-5262	-0-	21956 2		N	-0-	-0-	-0-
09	26340 X	19975	-0-	-6365	-0-	19975 2		N	-0-	-0-	-0-
10	27218 X	15024	-0-	-12194	-0-	15024 2		N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 18H		RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086	- 18647
05	34410 X	25705	-0-	-8705	-0-	25705 2		N	-0-	-0-	-0-
06	30090 X	27611	-0-	-2479	-0-	27611 2		N	-0-	-0-	-0-
07	29822 X	21422	-0-	-8400	-0-	21422 2		N	-0-	-0-	-0-
08	28086 X	28034	-0-	-52	-0-	28034 2		N	-0-	-0-	-0-
09	27600 X	25049	-0-	-2551	-0-	25049 2		N	-0-	-0-	-0-
10	28520 X	24176	-0-	-4344	-0-	24176 2		N	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 17H		RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861	- 18302
05	32023 X	24160	-0-	-7863	-0-	24160 2		N	-0-	-0-	-0-
06	30030 X	25309	-0-	-4721	-0-	25309 2		N	-0-	-0-	-0-
07	28706 X	20249	-0-	-8457	-0-	20249 2		N	-0-	-0-	-0-
08	26846 X	24638	-0-	-2208	-0-	24638 2		N	-0-	-0-	-0-
09	25320 X	20704	-0-	-4616	-0-	20704 2		N	-0-	-0-	-0-
10	26164 X	22795	-0-	-3369	-0-	22795 2		N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: C 32H		RRCID ->	283871	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	11028 - 17688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	73687 X	63228	-0-	-10459	-0-	63228	2	N	-0-			-0-
06	68460 X	59868	-0-	-8592	-0-	59868	2	N	-0-			-0-
07	68789 X	54310	-0-	-14479	-0-	54310	2	N	-0-			-0-
08	66681 X	61247	-0-	-5434	-0-	61247	2	N	-0-			-0-
09	63120 X	55878	-0-	-7242	-0-	55878	2	N	-0-			-0-
10	63240 X	55495	-0-	-7745	-0-	55495	2	N	-0-			-0-

LM 1870		WELL #: 4H		RRCID ->	283876	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	13142 - 17550	
05	18259 X	16321	-0-	-1938	-0-	1074	1	15247	2	Y	-0-	-0-
06	17670 X	14328	-0-	-3342	-0-	988	1	13340	2	Y	-0-	-0-
07	17546 X	13325	-0-	-4221	-0-	964	1	12361	2	Y	-0-	-0-
08	16647 X	14778	-0-	-1869	-0-	1109	1	13669	2	Y	-0-	-0-
09	15780 X	12556	-0-	-3224	-0-	1019	1	11537	2	Y	-0-	-0-
10	12338 X	12276	-0-	-62	-0-	1713	1	10563	2	Y	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: C 24H		RRCID ->	284061	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	11010 - 17975	
05	38998 X	29721	-0-	-9277	-0-	29721	2	N	-0-			-0-
06	34620 X	27650	-0-	-6970	-0-	27650	2	N	-0-			-0-
07	33263 X	21718	-0-	-11545	-0-	21718	2	N	-0-			-0-
08	32395 X	24705	-0-	-7690	-0-	24705	2	N	-0-			-0-
09	29310 X	23708	-0-	-5602	-0-	23708	2	N	-0-			-0-
10	29729 X	23114	-0-	-6615	-0-	23114	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID ->	284062	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10962 - 17838	
05	32240 X	26867	-0-	-5373	-0-	26867	2	N	-0-			-0-
06	29730 X	24611	-0-	-5119	-0-	24611	2	N	-0-			-0-
07	29605 X	22138	-0-	-7467	-0-	22138	2	N	-0-			-0-
08	28675 X	26971	-0-	-1704	-0-	26971	2	N	-0-			-0-
09	27150 X	23126	-0-	-4024	-0-	23126	2	N	-0-			-0-
10	26877 X	23583	-0-	-3294	-0-	23583	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: C 26H		RRCID ->	284064	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	11022 - 18152	
05	27125 X	25607	-0-	-1518	-0-	25607	2	N	-0-			-0-
06	24750 X	19127	-0-	-5623	-0-	19127	2	N	-0-			-0-
07	24521 X	5188	-0-	-19333	-0-	5188	2	N	-0-			-0-
08	25606 X	2324	-0-	-23282	-0-	2324	2	N	-0-			-0-
09	30061 X	30061	-0-	-0-	-0-	30061	2	N	-0-			-0-
10	25606 X	24225	-0-	-1381	-0-	24225	2	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 5H		RRCID ->	284157	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12972 - 19359	
05	31403 X	28118	-0-	-3285	-0-	28118	2	N	-0-			-0-
06	29190 X	25870	-0-	-3320	-0-	25870	2	N	-0-			-0-
07	29853 X	26499	-0-	-3354	-0-	26499	2	N	-0-			-0-
08	29450 X	25664	-0-	-3786	-0-	25664	2	N	-0-			-0-
09	27450 X	25172	-0-	-2278	-0-	25172	2	N	-0-			-0-
10	28117 X	25440	-0-	-2677	-0-	25440	2	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD.		WELL #: 6H		RRCID ->	284296	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	13140 - 19208	
05	40734 X	35932	-0-	-4802	-0-	35932	2	N	-0-			-0-
06	38100 X	32930	-0-	-5170	-0-	32930	2	N	-0-			-0-
07	37913 X	33696	-0-	-4217	-0-	33696	2	N	-0-			-0-
08	37355 X	32463	-0-	-4892	-0-	32463	2	N	-0-			-0-
09	34770 X	31674	-0-	-3096	-0-	31674	2	N	-0-			-0-
10	35929 X	32370	-0-	-3559	-0-	32370	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 11H		RRCID ->	284299	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10878 - 18609
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
05	36425 X	30104	-0-	-6321	-0-	30104 2	N	-0-		-0-
06	33540 X	28173	-0-	-5367	-0-	28173 2	N	-0-		-0-
07	33139 X	22707	-0-	-10432	-0-	22707 2	N	-0-		-0-
08	31930 X	28603	-0-	-3327	-0-	28603 2	N	-0-		-0-
09	30000 X	25778	-0-	-4222	-0-	25778 2	N	-0-		-0-
10	30101 X	24488	-0-	-5613	-0-	24488 2	N	-0-		-0-

LM 1870		WELL #: 3H		RRCID ->	284487	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.13007 - 18462
05	22785 X	20796	-0-	-1989	-0-	1369 1	19427 2	Y	-0-	-0-
06	22050 X	19383	-0-	-2667	-0-	1337 1	18046 2	Y	-0-	-0-
07	21793 X	16095	-0-	-5698	-0-	1165 1	14930 2	Y	-0-	-0-
08	21080 X	15492	-0-	-5588	-0-	1163 1	14329 2	Y	-0-	-0-
09	20130 X	14895	-0-	-5235	-0-	1208 1	13687 2	Y	-0-	-0-
10	19685 X	3440	-0-	-16245	-0-	480 1	2960 2	Y	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: B 22H		RRCID ->	284723	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.10855 - 18379
05	34437 X	34437	-0-	-0-	-0-	34437 2	N	-0-		-0-
06	32668 X	32668	-0-	-0-	-0-	32668 2	N	-0-		-0-
07	31558 X	28441	-0-	-3117	-0-	28441 2	N	-0-		-0-
08	32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	32945 2	N	-0-		-0-
09	30540 X	30410	-0-	-130	-0-	30410 2	N	-0-		-0-
10	31558 X	30094	-0-	-1464	-0-	30094 2	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: B 23H		RRCID ->	284725	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10914 - 18590
05	31775 X	29535	-0-	-2240	-0-	29535 2	N	-0-		-0-
06	30750 X	27750	-0-	-3000	-0-	27750 2	N	-0-		-0-
07	31775 X	22810	-0-	-8965	-0-	22810 2	N	-0-		-0-
08	31775 X	28134	-0-	-3641	-0-	28134 2	N	-0-		-0-
09	29820 X	24245	-0-	-5575	-0-	24245 2	N	-0-		-0-
10	29543 X	24385	-0-	-5158	-0-	24385 2	N	-0-		-0-

G-B MINERALS		WELL #: 5H		RRCID ->	287852	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	13246	PERF.13207 - 18822
05	76446 X	62730	-0-	-13716	-0-	1737 1	60993 2	N	-0-	-0-
06	73980 X	58965	-0-	-15015	-0-	1678 1	57287 2	N	-0-	-0-
07	73253 X	58295	-0-	-14958	-0-	1718 1	56577 2	N	-0-	-0-
08	73253 X	56400	-0-	-16853	-0-	1728 1	54672 2	N	-0-	-0-
09	64590 X	53050	-0-	-11540	-0-	1710 1	51340 2	N	-0-	-0-
10	62744 X	50688	-0-	-12056	-0-	1937 1	48751 2	N	-0-	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 7H		RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13571 - 20647
05	105772 X	39458	-0-	-66314	-0-	1336 1	38122 2	N	-0-	-0-
06	90300 X	33267	-0-	-57033	-0-	2814 1	30453 2	N	-0-	-0-
07	93217 X	-0-	-0-	-93217	-0-			N	-0-	-0-
08	93217 X	70610	-0-	-22607	-0-	53 1	70557 2	N	-0-	-0-
09	87075 X	87075	-0-	-0-	-0-	87075 2	N	-0-		-0-
*10	88276 X	88276	-0-	-0-	-0-	1371 1	86905 2	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 100H		RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11503 - 19537
05	114638 X	88350	-0-	-26288	-0-	46 1	88304 2	N	-0-	-0-
06	105810 X	87275	-0-	-18535	-0-	61 1	87214 2	N	-0-	-0-
07	104904 X	85090	-0-	-19814	-0-	91 1	84999 2	N	-0-	-0-
08	99572 X	81911	-0-	-17661	-0-	77 1	81834 2	N	-0-	-0-
09	92790 X	10326	-0-	-82464	-0-	8 1	10318 2	N	-0-	-0-
10	90179 X	46107	-0-	-44072	-0-	30 1	46077 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST		WELL #: 101H		RRCID ->	288976	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	11337 - 19375
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	
05	93713 X	73990	-0-	-19723	-0-	38 1	73952 2	N	-0-	-0-	
06	86130 X	68452	-0-	-17678	-0-	48 1	68404 2	N	-0-	-0-	
07	84103 X	66909	-0-	-17194	-0-	72 1	66837 2	N	-0-	-0-	
08	81220 X	63932	-0-	-17288	-0-	60 1	63872 2	N	-0-	-0-	
09	74040 X	8093	-0-	-65947	-0-	6 1	8087 2	N	-0-	-0-	
10	73997 X	49271	-0-	-24726	-0-	32 1	49239 2	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 103H		RRCID ->	288977	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	11545 - 19609
05	92783 X	75877	-0-	-16906	-0-	39 1	75838 2	N	-0-	-0-	
06	86430 X	70350	-0-	-16080	-0-	49 1	70301 2	N	-0-	-0-	
07	84258 X	69043	-0-	-15215	-0-	74 1	68969 2	N	-0-	-0-	
08	81561 X	66385	-0-	-15176	-0-	62 1	66323 2	N	-0-	-0-	
09	75570 X	24789	-0-	-50781	-0-	4940 1	19849 2	N	-0-	-0-	
10	75888 X	66310	-0-	-9578	-0-	44 1	66266 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 503H		RRCID ->	288979	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10639 - 18832
05	102083 X	80056	-0-	-22027	-0-	1 1	80055 2	N	-0-	-0-	
06	93930 X	80340	-0-	-13590	-0-	22 1	80318 2	N	-0-	-0-	
07	92969 X	75319	-0-	-17650	-0-	98 1	75221 2	N	-0-	-0-	
08	90365 X	49828	-0-	-40537	-0-	49 1	49779 2	N	-0-	-0-	
09	82830 X	78076	-0-	-4754	-0-	78076 2		N	-0-	-0-	
10	83018 X	67686	-0-	-15332	-0-	67686 2		N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 500H		RRCID ->	289107	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10696 - 19079
05	97464 X	77141	-0-	-20323	-0-	1 1	77140 2	N	-0-	-0-	
06	89910 X	79080	-0-	-10830	-0-	22 1	79058 2	N	-0-	-0-	
07	89311 X	32267	-0-	-57044	-0-	42 1	32225 2	N	-0-	-0-	
08	87110 X	-0-	-0-	-87110	-0-			N	-0-	-0-	
09	80340 X	-0-	-0-	-80340	-0-			N	-0-	-0-	
10	81716 X	71070	-0-	-10646	-0-	71070 2		N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 502H		RRCID ->	289108	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	10590 - 18577
05	96968 X	76597	-0-	-20371	-0-	1 1	76596 2	N	-0-	-0-	
06	89670 X	76795	-0-	-12875	-0-	21 1	76774 2	N	-0-	-0-	
07	88939 X	46307	-0-	-42632	-0-	60 1	46247 2	N	-0-	-0-	
08	86924 X	-0-	-0-	-86924	-0-			N	-0-	-0-	
09	80070 X	47778	-0-	-32292	-0-	47778 2		N	-0-	-0-	
*10	81059 X	81059	-0-	-0-	-0-	81059 2		N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 102H		RRCID ->	289876	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	12377	PERF.	12302 - 20231
05	129828 X	94131	-0-	-35697	-0-	76 1	94055 2	N	-0-	-0-	
06	114120 X	88610	-0-	-25510	-0-	80 1	88530 2	N	-0-	-0-	
07	111073 X	86939	-0-	-24134	-0-	91 1	86848 2	N	-0-	-0-	
08	106485 X	83161	-0-	-23324	-0-	91 1	83070 2	N	-0-	-0-	
09	98640 X	79195	-0-	-19445	-0-	3 1	79192 2	N	-0-	-0-	
10	94116 X	75764	-0-	-18352	-0-	75764 2		N	-0-	-0-	

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 104H		RRCID ->	289886	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11367 - 19341
05	99882 X	81026	-0-	-18856	-0-	42 1	80984 2	N	-0-	-0-	
06	92520 X	72900	-0-	-19620	-0-	51 1	72849 2	N	-0-	-0-	
07	89962 X	72651	-0-	-17311	-0-	78 1	72573 2	N	-0-	-0-	
08	87513 X	68770	-0-	-18743	-0-	64 1	68706 2	N	-0-	-0-	
09	81000 X	23548	-0-	-57452	-0-	5780 1	17768 2	N	-0-	-0-	
10	81034 X	73971	-0-	-7063	-0-	48 1	73923 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 #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		104842 X	81718	-0-	-23124	-0-	6	1	81712	2	N	-0-			-0-
06		95250 X	76074	-0-	-19176	-0-	69	1	76005	2	N	-0-			-0-
07		93434 X	74396	-0-	-19038	-0-	119	1	74277	2	N	-0-			-0-
08		89590 X	70967	-0-	-18623	-0-	150	1	70817	2	N	-0-			-0-
09		82440 X	68406	-0-	-14034	-0-	121	1	68285	2	N	-0-			-0-
10		81716 X	64933	-0-	-16783	-0-	79	1	64854	2	N	-0-			-0-
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328															
05		133548 X	102760	-0-	-30788	-0-	8	1	102752	2	N	-0-			-0-
06		120990 X	95391	-0-	-25599	-0-	87	1	95304	2	N	-0-			-0-
07		118110 X	93137	-0-	-24973	-0-	148	1	92989	2	N	-0-			-0-
08		113429 X	88930	-0-	-24499	-0-	188	1	88742	2	N	-0-			-0-
09		104250 X	85433	-0-	-18817	-0-	150	1	85283	2	N	-0-			-0-
10		102765 X	81628	-0-	-21137	-0-	99	1	81529	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															
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	2	Y	166	150	1	22
							24	4	183	9					
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1366	2	Y	271	267	1	26
							23	4	298	9					
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	Y	168	175	1	19
							17	4	185	9					
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	898	2	Y	146	148	1	17
							10	4	161	9					
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			17
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			17
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183															
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	838	2	Y	177	176	1	18
							17	4	195	9					
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	Y	141	136	1	23
							16	4	155	9					
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	194	190	1	27
							15	4	213	9					
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	208	208	1	27
							9	4	229	9					
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			27
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			27
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231															
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295															
05		15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	128	1	15859	2	N	-0-			7
06		14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	245	1	14356	2	N	-0-			12
							6	9							
07		13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	295	1	13369	2	N	-0-	5	1	7
08		11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	272	1	11638	2	N	-0-			7
*09		11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	198	1	11782	2	N	-0-			7
*10		11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	188	1	11491	2	N	-0-			8
							1	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 6	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021											

SPRINGER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	260474	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	11720 - 15584
05	6107 X	5252	-0-	-855	-0-	328 1	4924 2	N	-0-		-0-
06	5190 X	4713	-0-	-477	-0-	315 1	4398 2	N	-0-		-0-
07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	349 1	4983 2	N	-0-		-0-
08	5425 X	5141	-0-	-284	-0-	337 1	4804 2	N	-0-		-0-
09	5250 X	4800	-0-	-450	-0-	306 1	4494 2	N	-0-		-0-
10	5332 X	4967	-0-	-365	-0-	327 1	4640 2	N	-0-		-0-

SANTA CRUZ		WELL #:	2	RRCID ->	262463	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	11446 - 15642
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 6	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3/30/2021											

STOKES-KRUEGER UNIT		WELL #:	1HT	RRCID ->	266576	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	13136 - 15485
05	10013 X	8259	-0-	-1754	-0-	222 1	8037 2	N	-0-	34 1	2
06	9540 X	7897	-0-	-1643	-0-	209 1	7688 2	N	-0-		2
07	9486 X	7773	-0-	-1713	-0-	230 1	7543 2	N	-0-	1 1	1
08	9486 X	7612	-0-	-1874	-0-	233 1	7379 2	N	-0-	1 1	-0-
09	8400 X	7078	-0-	-1322	-0-	231 1	6847 2	N	-0-		-0-
10	8246 X	7124	-0-	-1122	-0-	43 1	7081 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	269081	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10343 - 17188
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	136 1	4769 2	Y	-0-		-0-
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	154 1	4909 2	Y	-0-		-0-
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	128 1	4142 2	Y	-0-		-0-
08	4898 X	24	-0-	-4874	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-		-0-
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-		-0-

CERRITO STATE		WELL #:	9H	RRCID ->	272783	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	11189	PERF.	11400 - 18400
05	23622 X	22840	-0-	-782	-0-	962 1	21878 2	N	-0-		-0-
06	22860 X	20584	-0-	-2276	-0-	528 1	20056 2	N	-0-		-0-
07	22909 X	17452	-0-	-5457	-0-	467 1	16985 2	N	-0-		-0-
08	22909 X	17743	-0-	-5166	-0-	439 1	17304 2	N	-0-		-0-
09	22110 X	12141	-0-	-9969	-0-	288 1	11853 2	N	-0-		-0-
10	22847 X	11591	-0-	-11256	-0-	249 1	11342 2	N	-0-		-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	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

05	15686 X	14640	-0-	-1046	-0-	914 1	13726 2	N	-0-		-0-
06	14820 X	12765	-0-	-2055	-0-	768 1	11997 2	N	-0-		-0-
07	13175 X	13046	-0-	-129	-0-	851 1	12195 2	N	-0-		-0-
08	15035 X	13566	-0-	-1469	-0-	880 1	12686 2	N	-0-		-0-
*09	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	927 1	13708 2	N	-0-		-0-
10	14632 X	14383	-0-	-249	-0-	947 1	13436 2	N	-0-		-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782											
05	8990 X	8847	-0-	-143	-0-	552 1	8295 2	N	-0-		-0-
06	8700 X	7821	-0-	-879	-0-	503 1	7318 2	N	-0-		-0-
07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	581 1	8297 2	N	-0-		-0-
08	8835 X	8634	-0-	-201	-0-	567 1	8067 2	N	-0-		-0-
09	8550 X	7910	-0-	-640	-0-	519 1	7391 2	N	-0-		-0-
10	8866 X	7809	-0-	-1057	-0-	514 1	7295 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393											
05	22134 X	20934	-0-	-1200	-0-	576 1	20358 2	Y	-0-		-0-
06	21060 X	19500	-0-	-1560	-0-	595 1	18905 2	Y	-0-		-0-
07	21576 X	20972	-0-	-604	-0-	907 1	20065 2	Y	-0-		-0-
08	21576 X	20387	-0-	-1189	-0-	657 1	19730 2	Y	-0-		-0-
09	20250 X	19356	-0-	-894	-0-	570 1	18786 2	Y	-0-		-0-
10	20987 X	19149	-0-	-1838	-0-	550 1	18599 2	Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244											
05	22754 X	21777	-0-	-977	-0-	600 1	21177 2	Y	-0-		-0-
06	21690 X	20828	-0-	-862	-0-	635 1	20193 2	Y	-0-		-0-
07	22630 X	21765	-0-	-865	-0-	941 1	20824 2	Y	-0-		-0-
08	22630 X	21159	-0-	-1471	-0-	681 1	20478 2	Y	-0-		-0-
09	21060 X	20374	-0-	-686	-0-	600 1	19774 2	Y	-0-		-0-
10	21762 X	20760	-0-	-1002	-0-	596 1	20164 2	Y	-0-		-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741											
05	23188 X	20897	-0-	-2291	-0-	1305 1	19592 2	N	-0-		-0-
06	21360 X	19367	-0-	-1993	-0-	1215 1	18152 2	N	-0-		-0-
07	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	1320 1	18840 2	N	-0-		-0-
08	21173 X	20064	-0-	-1109	-0-	1315 1	18749 2	N	-0-		-0-
09	20490 X	18429	-0-	-2061	-0-	1248 1	17181 2	N	-0-		-0-
10	20894 X	18951	-0-	-1943	-0-	1246 1	17705 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950											
05	16492 X	15141	-0-	-1351	-0-	418 1	14723 2	Y	-0-		-0-
06	15960 X	14714	-0-	-1246	-0-	448 1	14266 2	Y	-0-		-0-
07	16306 X	15061	-0-	-1245	-0-	648 1	14413 2	Y	-0-		-0-
08	16306 X	12968	-0-	-3338	-0-	404 1	12564 2	Y	-0-		-0-
09	15210 X	14589	-0-	-621	-0-	430 1	14159 2	Y	-0-		-0-
10	15190 X	14794	-0-	-396	-0-	425 1	14369 2	Y	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		13299 X	9355	-0-	-3944	-0-	294	1	9041	2	Y	17
							20	9				
06		12660 X	8570	-0-	-4090	-0-	416	1	8154	2	Y	17
07		9951 X	7693	-0-	-2258	-0-	250	1	7429	2	Y	16
							14	9				
08		9951 X	7095	-0-	-2856	-0-	246	1	6849	2	Y	16
09		9060 X	7512	-0-	-1548	-0-	268	1	7244	2	Y	16
10		9362 X	7533	-0-	-1829	-0-	306	1	7227	2	Y	15
											1	1
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												
05		23250 X	18758	-0-	-4492	-0-	515	1	18243	2	Y	-0-
06		22500 X	12915	-0-	-9585	-0-	393	1	12522	2	Y	-0-
07		25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	1031	1	24302	2	Y	-0-
08		23374 X	11641	-0-	-11733	-0-	368	1	11273	2	Y	-0-
09		20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-
10		25327 X	3916	-0-	-21411	-0-	109	1	3807	2	Y	-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210												
05		9827 X	9796	-0-	-31	-0-	263	1	9533	2	N	48
06		9510 X	9483	-0-	-27	-0-	250	1	9232	2	N	49
							1	9				
07		10881 X	9639	-0-	-1242	-0-	285	1	9348	2	N	53
							6	9				
08		10881 X	9556	-0-	-1325	-0-	293	1	9263	2	N	3
09		9630 X	8756	-0-	-874	-0-	266	1	8490	2	N	3
10		9796 X	9393	-0-	-403	-0-	55	1	9338	2	N	3
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970												
05		15035 X	13971	-0-	-1064	-0-	364	1	13607	2	N	69
06		13560 X	13298	-0-	-262	-0-	348	1	12949	2	N	70
							1	9				
07		17174 X	11431	-0-	-5743	-0-	335	1	11092	2	N	73
							4	9				
08		17174 X	10754	-0-	-6420	-0-	330	1	10424	2	N	2
09		14610 X	9941	-0-	-4669	-0-	294	1	9647	2	N	2
10		13981 X	9346	-0-	-4635	-0-	59	1	9287	2	N	2
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521												
05		26009 X	25391	-0-	-618	-0-	700	1	24691	2	Y	-0-
06		24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	741	1	23570	2	Y	-0-
07		27342 X	25104	-0-	-2238	-0-	1127	1	23977	2	Y	-0-
08		27342 X	15073	-0-	-12269	-0-	495	1	14578	2	Y	-0-
09		24630 X	2988	-0-	-21642	-0-	85	1	2903	2	Y	-0-
*10		31117 X	31117	-0-	-0-	-0-	893	1	30224	2	Y	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521												
05		22010 X	16679	-0-	-5331	-0-	460	1	16219	2	Y	-0-
06		17580 X	16433	-0-	-1147	-0-	500	1	15933	2	Y	-0-
07		20367 X	16897	-0-	-3470	-0-	730	1	16167	2	Y	-0-
08		20367 X	16159	-0-	-4208	-0-	521	1	15638	2	Y	-0-
09		17580 X	14577	-0-	-3003	-0-	429	1	14148	2	Y	-0-
10		16988 X	15415	-0-	-1573	-0-	443	1	14972	2	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
05		7006 X	6610	-0-	-396	-0-	205 1	6405 2	Y	-0-	-0-	
06		6660 X	6332	-0-	-328	-0-	177 1	6155 2	Y	-0-	-0-	
07		6758 X	6481	-0-	-277	-0-	265 1	6216 2	Y	-0-	-0-	
08		6882 X	6677	-0-	-205	-0-	191 1	6486 2	Y	-0-	-0-	
09		6660 X	6492	-0-	-168	-0-	201 1	6291 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	6729	-0-	6729	6729	212 1	6517 2	Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583												
05		21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	673 1	21070 2	Y	-0-	-0-	
06		20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	563 1	19585 2	Y	-0-	-0-	
07		20442 X	20442	-0-	-0-	-0-	830 1	19612 2	Y	-0-	-0-	
08		23064 X	17764	-0-	-5300	-0-	505 1	17259 2	Y	-0-	-0-	
09		22320 X	18903	-0-	-3417	-0-	580 1	18323 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	20302	-0-	20302	20302	639 1	19663 2	Y	-0-	-0-	

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685												
05		112716 X	104224	-0-	-8492	-0-	3322 1	100902 2	N	-0-	-0-	
06		105387 X	105387	-0-	-0-	-0-	5119 1	100268 2	N	-0-	-0-	
07		103571 X	96378	-0-	-7193	-0-	3153 1	93225 2	N	-0-	-0-	
08		104222 X	92788	-0-	-11434	-0-	3237 1	89551 2	N	-0-	-0-	
09		100860 X	87917	-0-	-12943	-0-	3134 1	84783 2	N	-0-	-0-	
10		108903 X	89977	-0-	-18926	-0-	3650 1	86327 2	N	-0-	-0-	

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781												
05		88226 X	27554	-0-	-60672	-0-	871 1	26683 2	N	-0-	-0-	
06		68610 X	26016	-0-	-42594	-0-	861 1	25155 2	N	-0-	-0-	
07		73253 X	51060	-0-	-22193	-0-	1669 1	49391 2	N	-0-	-0-	
08		73253 X	47110	-0-	-26143	-0-	1642 1	45468 2	N	-0-	-0-	
09		65460 X	43393	-0-	-22067	-0-	1546 1	41847 2	N	-0-	-0-	
10		51057 X	32298	-0-	-18759	-0-	1297 1	31001 2	N	-0-	-0-	

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976												
05		157108 X	131553	-0-	-25555	-0-	4189 1	127299 2	N	59	78 1	99
06		145500 X	75380	-0-	-70120	-0-	2384 1	72987 2	N	8		107
07		143468 X	123649	-0-	-19819	-0-	4046 1	119592 2	N	10	108 1	9
08		143468 X	117605	-0-	-25863	-0-	4100 1	113468 2	N	34	1 1	42
09		131160 X	111531	-0-	-19629	-0-	3974 1	107513 2	N	40		82
10		131564 X	110521	-0-	-21043	-0-	4479 1	105980 2	N	56	63 1	75

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	151063 X	121338	-0-	-29725	-0-	3864	1	117416	2	N	53	166	1	30
06	131640 X	64319	-0-	-67321	-0-	2010	1	62307	2	N	2			32
07	136028 X	111670	-0-	-24358	-0-	3654	1	108003	2	N	12	31	1	13
08	136028 X	107574	-0-	-28454	-0-	3752	1	103788	2	N	31	1	1	43
09	122790 X	102240	-0-	-20550	-0-	3644	1	98582	2	N	13			56
10	121334 X	101802	-0-	-19532	-0-	4127	1	97634	2	N	37	54	1	39
						58	9							
						2	9							
						13	9							
						34	9							
						14	9							
						41	9							
LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
05	208661 X	162161	-0-	-46500	-0-	1685	1	160476	2	N	-0-			-0-
06	201930 X	153712	-0-	-48218	-0-	1629	1	152083	2	N	-0-			-0-
07	153013 X	153013	-0-	-0-	-0-	1744	1	151269	2	N	-0-			-0-
08	162161 X	146640	-0-	-15521	-0-	1745	1	144895	2	N	-0-			-0-
09	156930 X	138271	-0-	-18659	-0-	1920	1	136351	2	N	-0-			-0-
10	162161 X	133471	-0-	-28690	-0-	3705	1	129766	2	N	-0-			-0-
LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
05	72046 X	72046	-0-	-0-	-0-	749	1	71297	2	N	-0-			-0-
06	78030 X	67431	-0-	-10599	-0-	714	1	66717	2	N	-0-			-0-
07	80631 X	65092	-0-	-15539	-0-	743	1	64349	2	N	-0-			-0-
08	77500 X	61486	-0-	-16014	-0-	732	1	60754	2	N	-0-			-0-
09	75000 X	56788	-0-	-18212	-0-	789	1	55999	2	N	-0-			-0-
10	72044 X	54732	-0-	-17312	-0-	1519	1	53213	2	N	-0-			-0-
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368														
05	287138 X	287138	-0-	-0-	-0-	287138	2			N	-0-			-0-
06	329160 X	287138	-0-	-42022	-0-	287138	2			N	-0-			-0-
07	374945 X	261613	-0-	-113332	-0-	2774	1	258839	2	N	-0-			-0-
08	374945 X	241971	-0-	-132974	-0-	241971	2			N	-0-			-0-
09	325050 X	228590	-0-	-96460	-0-	228590	2			N	-0-			-0-
10	296701 X	215027	-0-	-81674	-0-	215027	2			N	-0-			-0-
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956														
05	106666 X	106666	-0-	-0-	-0-	106666	2			N	-0-			-0-
06	97437 X	97437	-0-	-0-	-0-	97437	2			N	-0-			-0-
07	98597 X	98597	-0-	-0-	-0-	98597	2			N	-0-			-0-
08	91687 X	91687	-0-	-0-	-0-	3210	1	88477	2	N	-0-			-0-
*09	80618 X	80618	-0-	-0-	-0-	3111	1	77507	2	N	-0-			-0-
*10	76666 X	76666	-0-	-0-	-0-	3187	1	73479	2	N	-0-			-0-
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877														
05	0 W	147513	-0-	147513	1313923	147513	2			N	-0-			-0-
06	1447733 X	133810	-0-	-1313923	-0-	133810	2			N	-0-			-0-
07	203577 X	130746	-0-	-72831	-0-	1476	1	129270	2	N	-0-			-0-
08	203577 X	130590	-0-	-72987	-0-	4540	1	126050	2	N	-0-			-0-
09	166320 X	114585	-0-	-51735	-0-	4389	1	110196	2	N	-0-			-0-
10	147498 X	108592	-0-	-38906	-0-	4480	1	104112	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	29109 X	16723	-0-	-12386	-0-	165	1	16558	2	N	-0-			-0-
06	28170 X	18104	-0-	-10066	-0-	3	1	18101	2	N	-0-			-0-
07	29109 X	19885	-0-	-9224	-0-	19885	2			N	-0-			-0-
08	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-			-0-
09	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-			-0-
*10	19957 X	19957	-0-	-0-	-0-	19957	2			N	-0-			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
05	18817 X	11443	-0-	-7374	-0-	112	1	11331	2	N	-0-			-0-
06	18210 X	10180	-0-	-8030	-0-	2	1	10178	2	N	-0-			-0-
07	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	25224	2			N	-0-			-0-
08	12183 X	11393	-0-	-790	-0-	11393	2			N	-0-			-0-
09	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-			-0-
10	24459 X	12311	-0-	-12148	-0-	12311	2			N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
05	35991 X	15914	-0-	-20077	-0-	156	1	15758	2	N	-0-			-0-
06	34830 X	23013	-0-	-11817	-0-	4	1	23009	2	N	-0-			-0-
07	35991 X	20351	-0-	-15640	-0-	20351	2			N	-0-			-0-
08	22537 X	19965	-0-	-2572	-0-	19965	2			N	-0-			-0-
09	23010 X	22210	-0-	-800	-0-	22210	2			N	-0-			-0-
10	23777 X	22278	-0-	-1499	-0-	22278	2			N	-0-			-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751														
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
05	7077 X	4109	-0-	-2968	-0-	176	1	3876	3	N	52	192	1	3 8 77
06	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	924	1	5681	3	N	100	14	1	1 8 162
07	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	110	9	6357	3	N	78	183	1	57
08	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	798	1	86	9	N	82	9	1	130
09	2820 X	1934	-0-	-886	-0-	5663	3	90	9	N	50	8	1	172
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	848	3	55	9	N	NO RPT			172

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
05	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	98	1	1520	3	Y	36	53	1	1 8 76
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	40	9	2018	3	Y	40	53	1	2 8 61
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	219	1	44	9	Y	3	25	1	2 8 37
08	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	299	1	3	9	Y	4	23	1	18
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1951	3	4	9	Y	32	8	1	42
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	291	1	643	3	Y	NO RPT			42
						35	9			Y				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751										
SNOWDEN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271381	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	9921 - 15286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		128
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	177	1	1225	3	45	85 1	1 8 87
						50	9					
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	155	1	1031	3	46	77 1	1 8 55
						51	9					
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	3	47	9	43	1 8	97
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	14		111
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					NO RPT		111

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517										
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		3H	RRCID ->	257686	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	10978 - 14385
05	1612 N	1259	-0-	-353	-0-	55	1	1204	3	N	-0-	-0-
06	1500 N	1148	-0-	-352	-0-	51	1	1097	3	N	-0-	-0-
07	1271 N	931	-0-	-340	-0-	55	1	876	3	N	-0-	-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	N	-0-	-0-
09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	34	1	802	3	N	-0-	-0-
*10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1288	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	12006	PERF.	12260 - 15132
05	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	489	1	5709	3	N	-0-	-0-
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	464	1	5275	3	N	-0-	-0-
07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	416	1	4833	3	N	-0-	-0-
08	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	413	1	4487	3	N	-0-	-0-
09	4260 X	4142	-0-	-118	-0-	354	1	3788	3	N	-0-	-0-
10	4402 X	2643	-0-	-1759	-0-	227	1	2416	3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11808 - 15504
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	39	1	861	3	N	-0-	-0-
06	1830 N	970	-0-	-860	-0-	43	1	927	3	N	-0-	-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	3	N	-0-	-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-	-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	3	N	-0-	-0-
10	1829 N	876	-0-	-953	-0-	32	1	844	3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		5H	RRCID ->	260046	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11220 - 14817
05	2449 N	1751	-0-	-698	-0-	94	1	1657	3	N	-0-	-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1256	3	N	-0-	-0-
07	2914 N	2699	-0-	-215	-0-	154	1	2545	3	N	-0-	-0-
08	1736 N	717	-0-	-1019	-0-	44	1	673	3	N	-0-	-0-
09	1350 N	1031	-0-	-319	-0-	66	1	965	3	N	-0-	-0-
10	2697 N	1169	-0-	-1528	-0-	74	1	1095	3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11060 - 15260
05	2232 N	1813	-0-	-419	-0-	79	1	1734	3	N	-0-	-0-
06	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	83	1	1808	3	N	-0-	-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	3	N	-0-	-0-
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	3	N	-0-	-0-
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	90	1	2113	3	N	-0-	-0-
*10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	81	1	2164	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012												TOTAL DEPTH 13120	PERF.12500	- 17166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05		7626 X	6905	-0-	-721	-0-	195 1	6710 3	N		-0-			-0-
06		7200 X	6482	-0-	-718	-0-	207 1	6275 3	N		-0-			-0-
07		7161 X	5999	-0-	-1162	-0-	182 1	5817 3	N		-0-			-0-
08		7161 X	6776	-0-	-385	-0-	227 1	6549 3	N		-0-			-0-
09		6690 X	5926	-0-	-764	-0-	205 1	5721 3	N		-0-			-0-
10		6913 X	6294	-0-	-619	-0-	206 1	6088 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
05		2046 N	1730	-0-	-316	-0-	122 1	1608 3	N		-0-			-0-
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	129 1	1598 3	N		-0-			-0-
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	120 1	1550 3	N		-0-			-0-
08		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	161 1	2026 3	N		-0-			-0-
09		1740 N	1308	-0-	-432	-0-	104 1	1204 3	N		-0-			-0-
10		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	126 1	1525 3	N		-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018												TOTAL DEPTH 12485	PERF.12962	- 16482
05		2945 X	2077	-0-	-868	-0-	122 1	1955 3	N		-0-			-0-
06		2580 X	341	-0-	-2239	-0-	21 1	320 3	N		-0-			-0-
07		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	120 1	1843 3	N		-0-			-0-
08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	172 1	2550 3	N		-0-			-0-
09		2010 X	418	-0-	-1592	-0-	28 1	390 3	N		-0-			-0-
10		2077 X	1083	-0-	-994	-0-	73 1	1010 3	N		-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012												TOTAL DEPTH 11927	PERF.12130	- 15952
05		3286 X	1901	-0-	-1385	-0-	54 1	1847 3	N		-0-			-0-
06		1980 X	1518	-0-	-462	-0-	49 1	1469 3	N		-0-			-0-
07		2046 X	1871	-0-	-175	-0-	57 1	1814 3	N		-0-			-0-
08		2046 X	1667	-0-	-379	-0-	56 1	1611 3	N		-0-			-0-
09		1860 X	1760	-0-	-100	-0-	61 1	1699 3	N		-0-			-0-
10		1891 X	1546	-0-	-345	-0-	51 1	1495 3	N		-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011												TOTAL DEPTH 11840	PERF.12275	- 15897
05		6262 X	6072	-0-	-190	-0-	172 1	5900 3	N		-0-			-0-
06		6000 X	2369	-0-	-3631	-0-	76 1	2293 3	N		-0-			-0-
07		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	204 1	6520 3	N		-0-			-0-
08		6479 X	5509	-0-	-970	-0-	184 1	5325 3	N		-0-			-0-
09		6270 X	4775	-0-	-1495	-0-	165 1	4610 3	N		-0-			-0-
10		6727 X	4738	-0-	-1989	-0-	155 1	4583 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
05		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	249 1	5674 3	N		-0-			-0-
06		6420 X	5755	-0-	-665	-0-	251 1	5504 3	N		-0-			-0-
07		6634 X	5785	-0-	-849	-0-	333 1	5452 3	N		-0-			-0-
08		6634 X	5730	-0-	-904	-0-	235 1	5495 3	N		-0-			-0-
09		5880 X	5469	-0-	-411	-0-	219 1	5250 3	N		-0-			-0-
10		5952 X	5431	-0-	-521	-0-	194 1	5237 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
05		6076 X	5948	-0-	-128	-0-	362 1	5586 3	N		-0-			-0-
06		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	430 1	6053 3	N		-0-			-0-
07		6200 X	5126	-0-	-1074	-0-	372 1	4754 3	N		-0-			-0-
08		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	478 1	5750 3	N		-0-			-0-
09		6240 X	4938	-0-	-1302	-0-	373 1	4565 3	N		-0-			-0-
10		6448 X	4524	-0-	-1924	-0-	311 1	4213 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 #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05		3782 X	2234	-0-	-1548	-0-		97 1	2137 3	N	-0-	-0-
06		3450 X	3296	-0-	-154	-0-		145 1	3151 3	N	-0-	-0-
07		3131 X	3086	-0-	-45	-0-		182 1	2904 3	N	-0-	-0-
08		3131 X	2780	-0-	-351	-0-		119 1	2661 3	N	-0-	-0-
09		3300 X	1946	-0-	-1354	-0-		79 1	1867 3	N	-0-	-0-
10		3410 X	2643	-0-	-767	-0-		96 1	2547 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												
05		3162 X	2215	-0-	-947	-0-		135 1	2080 3	N	-0-	-0-
06		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		207 1	2917 3	N	-0-	-0-
07		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		170 1	2166 3	N	-0-	-0-
08		2201 X	1912	-0-	-289	-0-		147 1	1765 3	N	-0-	-0-
09		3120 X	2394	-0-	-726	-0-		181 1	2213 3	N	-0-	-0-
10		3224 X	2123	-0-	-1101	-0-		146 1	1977 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												
05		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-		132 1	1358 3	N	-0-	-0-
06		1380 X	933	-0-	-447	-0-		89 1	844 3	N	-0-	-0-
07		1209 X	796	-0-	-413	-0-		74 1	722 3	N	-0-	-0-
08		1488 X	693	-0-	-795	-0-		72 1	621 3	N	-0-	-0-
09		1440 X	597	-0-	-843	-0-		61 1	536 3	N	-0-	-0-
*10		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		392 1	3953 3	N	-0-	-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147												
05		1023 N	834	-0-	-189	-0-		51 1	783 3	N	-0-	-0-
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-		63 1	894 3	N	-0-	-0-
07		1333 N	1159	-0-	-174	-0-		84 1	1075 3	N	-0-	-0-
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		79 1	955 3	N	-0-	-0-
09		960 N	935	-0-	-25	-0-		71 1	864 3	N	-0-	-0-
10		1147 N	999	-0-	-148	-0-		69 1	930 3	N	-0-	-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672												
05		8680 X	7462	-0-	-1218	-0-		454 1	7008 3	N	-0-	-0-
06		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-		579 1	8158 3	N	-0-	-0-
07		7223 X	3568	-0-	-3655	-0-		259 1	3309 3	N	-0-	-0-
08		7471 X	3984	-0-	-3487	-0-		306 1	3678 3	N	-0-	-0-
09		8730 X	7442	-0-	-1288	-0-		563 1	6879 3	N	-0-	-0-
*10		13194 X	13194	-0-	-0-	-0-		908 1	12286 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												
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		194 1	2990 3	N	-0-	-0-
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		203 1	2865 3	N	-0-	-0-
07		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-		229 1	2922 3	N	-0-	-0-
08		3193 X	2878	-0-	-315	-0-		221 1	2657 3	N	-0-	-0-
09		3090 X	2926	-0-	-164	-0-		221 1	2705 3	N	-0-	-0-
10		3193 X	2912	-0-	-281	-0-		200 1	2712 3	N	-0-	-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950												
05		2356 N	2283	-0-	-73	-0-		133 1	2150 3	N	-0-	-0-
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		134 1	1961 3	N	-0-	-0-
07		2325 N	1333	-0-	-992	-0-		84 1	1249 3	N	-0-	-0-
08		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		134 1	2286 3	N	-0-	-0-
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		118 1	1959 3	N	-0-	-0-
*10		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-		101 1	1702 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 #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	151	1	2662	3	N	-0-			-0-
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	113	1	1776	3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1584	-0-	-183	-0-	91	1	1493	3	N	-0-			-0-
08		1891 N	1497	-0-	-394	-0-	93	1	1404	3	N	-0-			-0-
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	158	1	2300	3	N	-0-			-0-
*10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	109	1	1614	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															
05		3596 X	3339	-0-	-257	-0-	296	1	3043	3	N	-0-			-0-
06		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	312	1	2971	3	N	-0-			-0-
07		3875 X	3417	-0-	-458	-0-	318	1	3099	3	N	-0-			-0-
08		3875 X	3473	-0-	-402	-0-	359	1	3114	3	N	-0-			-0-
09		3750 X	3222	-0-	-528	-0-	330	1	2892	3	N	-0-			-0-
*10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	337	1	3399	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250															
05		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	632	1	7386	3	N	-0-			-0-
06		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	592	1	6736	3	N	-0-			-0-
07		7316 X	7232	-0-	-84	-0-	573	1	6659	3	N	-0-			-0-
08		7316 X	7175	-0-	-141	-0-	605	1	6570	3	N	-0-			-0-
09		7080 X	6994	-0-	-86	-0-	598	1	6396	3	N	-0-			-0-
10		7316 X	6946	-0-	-370	-0-	597	1	6349	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649															
05		4805 X	3825	-0-	-980	-0-	339	1	3486	3	N	-0-			-0-
06		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	431	1	4103	3	N	-0-			-0-
07		4898 X	4453	-0-	-445	-0-	414	1	4039	3	N	-0-			-0-
08		4898 X	3659	-0-	-1239	-0-	379	1	3280	3	N	-0-			-0-
09		4740 X	4457	-0-	-283	-0-	457	1	4000	3	N	-0-			-0-
10		4681 X	4257	-0-	-424	-0-	384	1	3873	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920															
05		992 N	758	-0-	-234	-0-	46	1	712	3	N	-0-			-0-
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	3	N	-0-			-0-
07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	3	N	-0-			-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	86	1	1030	3	N	-0-			-0-
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	69	1	932	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															
05		2185 N	1934	-0-	-251	-0-	137	1	1797	3	N	-0-			-0-
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1743	3	N	-0-			-0-
07		2356 X	2143	-0-	-213	-0-	154	1	1989	3	N	-0-			-0-
08		2356 X	2012	-0-	-344	-0-	148	1	1864	3	N	-0-			-0-
09		2280 X	1727	-0-	-553	-0-	137	1	1590	3	N	-0-			-0-
10		2139 X	1842	-0-	-297	-0-	141	1	1701	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790															
05		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	339	1	5236	3	N	-0-			-0-
06		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	352	1	4959	3	N	-0-			-0-
07		5022 X	4921	-0-	-101	-0-	357	1	4564	3	N	-0-			-0-
08		5580 X	5183	-0-	-397	-0-	398	1	4785	3	N	-0-			-0-
09		5400 X	3964	-0-	-1436	-0-	300	1	3664	3	N	-0-			-0-
10		5580 X	3702	-0-	-1878	-0-	255	1	3447	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013												TOTAL DEPTH 12275	PERF.11710	- 17276
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		12834 X	12603	-0-	-231	-0-	994 1	11609 3	N	-0-			-0-	
06		13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	1090 1	12398 3	N	-0-			-0-	
07		15283 X	13155	-0-	-2128	-0-	1042 1	12113 3	N	-0-			-0-	
08		15283 X	12865	-0-	-2418	-0-	1085 1	11780 3	N	-0-			-0-	
09		14790 X	12874	-0-	-1916	-0-	1101 1	11773 3	N	-0-			-0-	
*10		14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	1204 1	12808 3	N	-0-			-0-	

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012												TOTAL DEPTH 12217	PERF.11791	- 12025
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	30 1	1044 3	N	-0-			-0-	
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	37 1	1121 3	N	-0-			-0-	
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	34 1	1095 3	N	-0-			-0-	
08		1085 N	999	-0-	-86	-0-	33 1	966 3	N	-0-			-0-	
09		1170 N	846	-0-	-324	-0-	29 1	817 3	N	-0-			-0-	
10		1116 N	868	-0-	-248	-0-	28 1	840 3	N	-0-			-0-	

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011												TOTAL DEPTH 10698	PERF.10974	- 15593
05		4526 X	3843	-0-	-683	-0-	156 1	3687 3	N	-0-			-0-	
06		5010 X	3589	-0-	-1421	-0-	150 1	3439 3	N	-0-			-0-	
07		5177 X	3593	-0-	-1584	-0-	206 1	3387 3	N	-0-			-0-	
08		5177 X	3454	-0-	-1723	-0-	140 1	3314 3	N	-0-			-0-	
09		4080 X	3300	-0-	-780	-0-	131 1	3169 3	N	-0-			-0-	
10		3844 X	3446	-0-	-398	-0-	120 1	3326 3	N	-0-			-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016												TOTAL DEPTH 12248	PERF.12040	- 18165
05		0 A	32796	-0-	32796	4477043	1976 1	30820 3	N	-0-			22	
06		0 A	31629	-0-	31629	4508672	2108 1	29521 3	N	-0-			22	
07		0 A	41096	-0-	41096	4549768	2079 1	39017 3	N	-0-			22	
08		0 A	42994	-0-	42994	4592762	2303 1	40691 3	N	-0-			22	
09		0 A	36888	-0-	36888	4629650	2063 1	34825 3	N	-0-			22	
10		0 A	36711	-0-	36711	4666361	2013 1	34698 3	N	-0-			22	

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016												TOTAL DEPTH 11255	PERF.10414	- 16349
05		16523 X	14807	-0-	-1716	-0-	599 1	14208 3	N	-0-			-0-	
06		14520 X	10060	-0-	-4460	-0-	420 1	9640 3	N	-0-			-0-	
07		14756 X	11688	-0-	-3068	-0-	670 1	11018 3	N	-0-			-0-	
08		14818 X	11482	-0-	-3336	-0-	465 1	11017 3	N	-0-			-0-	
09		14340 X	11757	-0-	-2583	-0-	467 1	11290 3	N	-0-			-0-	
10		14818 X	12520	-0-	-2298	-0-	437 1	12083 3	N	-0-			-0-	

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016												TOTAL DEPTH 12312	PERF.11932	- 17352
05		17856 X	15276	-0-	-2580	-0-	801 1	14475 3	N	-0-			-0-	
06		17250 X	14694	-0-	-2556	-0-	790 1	13904 3	N	-0-			-0-	
07		16864 X	15430	-0-	-1434	-0-	813 1	14617 3	N	-0-			-0-	
08		16864 X	15569	-0-	-1295	-0-	861 1	14708 3	N	-0-			-0-	
09		16260 X	14793	-0-	-1467	-0-	838 1	13955 3	N	-0-			-0-	
10		15438 X	15026	-0-	-412	-0-	838 1	14188 3	N	-0-			-0-	

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017												TOTAL DEPTH 12080	PERF.11815	- 17521
05		10509 X	9807	-0-	-702	-0-	572 1	9235 3	N	-0-			-0-	
06		10170 X	7943	-0-	-2227	-0-	507 1	7436 3	N	-0-			-0-	
07		10509 X	8623	-0-	-1886	-0-	546 1	8077 3	N	-0-			-0-	
08		9796 X	8576	-0-	-1220	-0-	474 1	8102 3	N	-0-			-0-	
09		9480 X	7553	-0-	-1927	-0-	428 1	7125 3	N	-0-			-0-	
10		9796 X	8084	-0-	-1712	-0-	451 1	7633 3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016												TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603
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	
05		14911 X	11851	-0-	-3060	-0-	1636 1	10215 3	N		-0-			-0-	
06		14370 X	9660	-0-	-4710	-0-	1529 1	8131 3	N		-0-			-0-	
07		16430 X	9915	-0-	-6515	-0-	1555 1	8360 3	N		-0-			-0-	
08		16430 X	16392	-0-	-38	-0-	1413 1	14979 3	N		-0-			-0-	
09		36430 X	36430	-0-	-0-	-0-	2692 1	33738 3	N		-0-			-0-	
*10		26633 X	26633	-0-	-0-	-0-	2586 1	24047 3	N		-0-			-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016												TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719
05		33821 X	30528	-0-	-3293	-0-	1796 1	28732 3	N		-0-			-0-	
06		30630 X	29910	-0-	-720	-0-	1858 1	28052 3	N		-0-			-0-	
07		37076 X	18491	-0-	-18585	-0-	1393 1	17098 3	N		-0-			-0-	
08		37076 X	28739	-0-	-8337	-0-	1877 1	26862 3	N		-0-			-0-	
09		35880 X	30061	-0-	-5819	-0-	1959 1	28102 3	N		-0-			-0-	
*10		32773 X	32773	-0-	-0-	-0-	1972 1	30801 3	N		-0-			-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017												TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746
05		23126 X	22543	-0-	-583	-0-	1358 1	21185 3	N		-0-			-0-	
06		19110 X	17687	-0-	-1423	-0-	1179 1	16508 3	N		-0-			-0-	
07		21886 X	16300	-0-	-5586	-0-	825 1	15475 3	N		-0-			-0-	
08		22537 X	17536	-0-	-5001	-0-	939 1	16597 3	N		-0-			-0-	
09		21810 X	15739	-0-	-6071	-0-	880 1	14859 3	N		-0-			-0-	
10		22537 X	16500	-0-	-6037	-0-	905 1	15595 3	N		-0-			-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017												TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 17629
05		11470 X	10220	-0-	-1250	-0-	616 1	9604 3	N		-0-			-0-	
06		11100 X	10525	-0-	-575	-0-	701 1	9824 3	N		-0-			-0-	
07		15469 X	9090	-0-	-6379	-0-	460 1	8630 3	N		-0-			-0-	
08		15469 X	9433	-0-	-6036	-0-	505 1	8928 3	N		-0-			-0-	
*09		14970 X	9599	-0-	-5371	-0-	537 1	9062 3	N		-0-			-0-	
10		10881 X	8181	-0-	-2700	-0-	449 1	7732 3	N		-0-			-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017												TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042	- 17202
05		28892 X	27289	-0-	-1603	-0-	1606 1	25683 3	N		-0-			-0-	
06		26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	1677 1	25315 3	N		-0-			-0-	
07		34441 X	19010	-0-	-15431	-0-	1432 1	17578 3	N		-0-			-0-	
08		34441 X	28429	-0-	-6012	-0-	1857 1	26572 3	N		-0-			-0-	
09		33330 X	27332	-0-	-5998	-0-	1781 1	25551 3	N		-0-			-0-	
*10		28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	1706 1	26640 3	N		-0-			-0-	

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017												TOTAL DEPTH	10773	PERF.10937	- 18214
05		43865 X	39399	-0-	-4466	-0-	1114 1	38285 3	N		-0-			-0-	
06		43560 X	36119	-0-	-7441	-0-	1156 1	34963 3	N		-0-			-0-	
07		45012 X	34934	-0-	-10078	-0-	1059 1	33875 3	N		-0-			-0-	
08		45012 X	35118	-0-	-9894	-0-	1176 1	33942 3	N		-0-			-0-	
09		39720 X	32650	-0-	-7070	-0-	1130 1	31520 3	N		-0-			-0-	
10		39401 X	33562	-0-	-5839	-0-	1098 1	32464 3	N		-0-			-0-	

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017												TOTAL DEPTH	12244	PERF.12225	- 18898
05		39339 X	35395	-0-	-3944	-0-	1855 1	33540 3	N		-0-			-0-	
06		37950 X	32254	-0-	-5696	-0-	1734 1	30520 3	N		-0-			-0-	
07		38688 X	32442	-0-	-6246	-0-	1710 1	30732 3	N		-0-			-0-	
08		38688 X	31042	-0-	-7646	-0-	1716 1	29326 3	N		-0-			-0-	
09		37440 X	28453	-0-	-8987	-0-	1612 1	26841 3	N		-0-			-0-	
10		35402 X	29490	-0-	-5912	-0-	1645 1	27845 3	N		-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		82026 X	73649	-0-	-8377	-0-	2083 1	71566 3	N	-0-	-0-	-0-
06		85320 X	69027	-0-	-16293	-0-	2209 1	66818 3	N	-0-	-0-	-0-
07		88164 X	69173	-0-	-18991	-0-	2096 1	67077 3	N	-0-	-0-	-0-
08		88164 X	69828	-0-	-18336	-0-	2338 1	67490 3	N	-0-	-0-	-0-
09		75330 X	65652	-0-	-9678	-0-	2273 1	63379 3	N	-0-	-0-	-0-
10		73656 X	60251	-0-	-13405	-0-	1972 1	58279 3	N	-0-	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104												
05		26691 X	23267	-0-	-3424	-0-	1447 1	21820 3	N	-0-	-0-	-0-
06		22350 X	21331	-0-	-1019	-0-	1467 1	19864 3	N	-0-	-0-	-0-
07		30597 X	22704	-0-	-7893	-0-	1491 1	21213 3	N	-0-	-0-	-0-
08		30597 X	21294	-0-	-9303	-0-	1520 1	19774 3	N	-0-	-0-	-0-
09		29610 X	19421	-0-	-10189	-0-	1433 1	17988 3	N	-0-	-0-	-0-
10		23281 X	10004	-0-	-13277	-0-	912 1	9092 3	N	-0-	-0-	-0-
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004												
05		49383 X	-0-	-0-	-49383	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		44760 X	29	-0-	-44731	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-
07		41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963												
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050												
05		113491 X	100863	-0-	-12628	-0-	2894 1	97969 3	N	-0-	-0-	-0-
06		111810 X	89995	-0-	-21815	-0-	2920 1	87075 3	N	-0-	-0-	-0-
07		115537 X	86265	-0-	-29272	-0-	2671 1	83594 3	N	-0-	-0-	-0-
08		115537 X	82689	-0-	-32848	-0-	2823 1	79866 3	N	-0-	-0-	-0-
09		105390 X	76032	-0-	-29358	-0-	2693 1	73339 3	N	-0-	-0-	-0-
10		100874 X	75804	-0-	-25070	-0-	2547 1	73257 3	N	-0-	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748												
05		59675 X	41533	-0-	-18142	-0-	1174 1	40359 3	N	-0-	-0-	-0-
06		54450 X	41034	-0-	-13416	-0-	1313 1	39721 3	N	-0-	-0-	-0-
07		56265 X	37355	-0-	-18910	-0-	1132 1	36223 3	N	-0-	-0-	-0-
08		56265 X	38565	-0-	-17700	-0-	1291 1	37274 3	N	-0-	-0-	-0-
09		43740 X	33608	-0-	-10132	-0-	1185 1	32423 3	N	-0-	-0-	-0-
10		42408 X	33566	-0-	-8842	-0-	1098 1	32468 3	N	-0-	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167												
05		51615 X	36044	-0-	-15571	-0-	1019 1	35025 3	N	-0-	-0-	-0-
06		48090 X	32500	-0-	-15590	-0-	1040 1	31460 3	N	-0-	-0-	-0-
07		49693 X	32447	-0-	-17246	-0-	983 1	31464 3	N	-0-	-0-	-0-
08		49693 X	31567	-0-	-18126	-0-	1057 1	30510 3	N	-0-	-0-	-0-
09		37800 X	28794	-0-	-9006	-0-	1015 1	27779 3	N	-0-	-0-	-0-
10		36053 X	29728	-0-	-6325	-0-	973 1	28755 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	486517														
ELLEN C.		WELL #:	101H		RRCID ->	287328		COMPL. DATE	03/07/2021		TOTAL DEPTH	12866 PERF.13204 - 18180					
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
05		78430 X	63053	-0-	-15377	-0-	1809	1	61244	3	N	-0-					-0-
06		68820 X	62786	-0-	-6034	-0-	2037	1	60749	3	N	-0-					-0-
07		69068 X	61995	-0-	-7073	-0-	1919	1	60076	3	N	-0-					-0-
08		69068 X	59659	-0-	-9409	-0-	2037	1	57622	3	N	-0-					-0-
09		65310 X	54973	-0-	-10337	-0-	1947	1	53026	3	N	-0-					-0-
10		64883 X	54833	-0-	-10050	-0-	1842	1	52991	3	N	-0-					-0-
REUTHINGER		WELL #:	103H		RRCID ->	287333		COMPL. DATE	11/25/2020		TOTAL DEPTH	13324 PERF.13335 - 18711					
05		75144 X	62196	-0-	-12948	-0-	1759	1	60437	3	N	-0-					-0-
06		72780 X	63167	-0-	-9613	-0-	2021	1	61146	3	N	-0-					-0-
07		75206 X	55916	-0-	-19290	-0-	1695	1	54221	3	N	-0-					-0-
08		75206 X	54101	-0-	-21105	-0-	1811	1	52290	3	N	-0-					-0-
09		63930 X	50548	-0-	-13382	-0-	1750	1	48798	3	N	-0-					-0-
10		65286 X	50410	-0-	-14876	-0-	1650	1	48760	3	N	-0-					-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:	111H		RRCID ->	287335		COMPL. DATE	08/20/2020		TOTAL DEPTH	12472 PERF.12699 - 18475					
05		48856 X	41200	-0-	-7656	-0-	1165	1	40035	3	N	-0-					-0-
06		52170 X	38000	-0-	-14170	-0-	1216	1	36784	3	N	-0-					-0-
07		53909 X	44360	-0-	-9549	-0-	2244	1	42116	3	N	-0-					-0-
08		53909 X	43537	-0-	-10372	-0-	2332	1	41205	3	N	-0-					-0-
09		41940 X	39730	-0-	-2210	-0-	2222	1	37508	3	N	-0-					-0-
10		44361 X	39007	-0-	-5354	-0-	2139	1	36868	3	N	-0-					-0-
ELLEN C.		WELL #:	105H		RRCID ->	287423		COMPL. DATE	02/08/2021		TOTAL DEPTH	12837 PERF.12723 - 22442					
05		565457 X	565457	-0-	-0-	-0-	16222	1	549235	3	N	-0-					-0-
06		583050 X	470433	-0-	-112617	-0-	15266	1	455167	3	N	-0-					-0-
07		635934 X	403635	-0-	-232299	-0-	12497	1	391138	3	N	-0-					-0-
08		635934 X	333719	-0-	-302215	-0-	11394	1	322325	3	N	-0-					-0-
09		615420 X	269072	-0-	-346348	-0-	9532	1	259540	3	N	-0-					-0-
10		565471 X	243380	-0-	-322091	-0-	8178	1	235202	3	N	-0-					-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:	112H		RRCID ->	287425		COMPL. DATE	08/19/2020		TOTAL DEPTH	12427 PERF.12502 - 18278					
05		54343 X	43400	-0-	-10943	-0-	1227	1	42173	3	N	-0-					-0-
06		55530 X	40525	-0-	-15005	-0-	1297	1	39228	3	N	-0-					-0-
07		57381 X	47706	-0-	-9675	-0-	2414	1	45292	3	N	-0-					-0-
08		57381 X	47361	-0-	-10020	-0-	2537	1	44824	3	N	-0-					-0-
09		45060 X	43054	-0-	-2006	-0-	2408	1	40646	3	N	-0-					-0-
10		47709 X	42076	-0-	-5633	-0-	2307	1	39769	3	N	-0-					-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #:	101H		RRCID ->	287437		COMPL. DATE	08/04/2021		TOTAL DEPTH	12763 PERF.13391 - 22649					
05		151745 X	134026	-0-	-17719	-0-	3790	1	130236	3	N	-0-					-0-
06		159630 X	117839	-0-	-41791	-0-	3770	1	114069	3	N	-0-					-0-
07		164951 X	113331	-0-	-51620	-0-	3435	1	109896	3	N	-0-					-0-
08		164951 X	104373	-0-	-60578	-0-	3495	1	100878	3	N	-0-					-0-
09		147870 X	100126	-0-	-47744	-0-	3467	1	96659	3	N	-0-					-0-
10		134013 X	97493	-0-	-36520	-0-	3191	1	94302	3	N	-0-					-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #:	102H		RRCID ->	287438		COMPL. DATE	08/03/2021		TOTAL DEPTH	12756 PERF.13501 - 21711					
05		135408 X	113975	-0-	-21433	-0-	3223	1	110752	3	N	-0-					-0-
06		166440 X	100573	-0-	-65867	-0-	3218	1	97355	3	N	-0-					-0-
07		171988 X	97538	-0-	-74450	-0-	2956	1	94582	3	N	-0-					-0-
08		171988 X	93159	-0-	-78829	-0-	3119	1	90040	3	N	-0-					-0-
09		126180 X	88553	-0-	-37627	-0-	3066	1	85487	3	N	-0-					-0-
10		113987 X	85602	-0-	-28385	-0-	2801	1	82801	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517											
NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID -> 287449		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11056 - 20238			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	225357 X	225357	-0-	-0-	-0-	6372	1	218985	3	N	-0-	-0-	
06	212970 X	179152	-0-	-33818	-0-	5732	1	173420	3	N	-0-	-0-	
07	220069 X	154894	-0-	-65175	-0-	4694	1	150200	3	N	-0-	-0-	
08	220069 X	133182	-0-	-86887	-0-	4459	1	128723	3	N	-0-	-0-	
09	212970 X	118641	-0-	-94329	-0-	4183	1	114458	3	N	-0-	-0-	
10	220069 X	113917	-0-	-106152	-0-	3728	1	110189	3	N	-0-	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID -> 287458		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 12867		PERF.13178 - 23854			
05	536416 X	536416	-0-	-0-	-0-	15389	1	521027	3	N	-0-	-0-	
06	595230 X	442468	-0-	-152762	-0-	14358	1	428110	3	N	-0-	-0-	
07	615071 X	377951	-0-	-237120	-0-	11702	1	366249	3	N	-0-	-0-	
08	615071 X	306860	-0-	-308211	-0-	10477	1	296383	3	N	-0-	-0-	
09	586050 X	247640	-0-	-338410	-0-	8773	1	238867	3	N	-0-	-0-	
10	536424 X	224341	-0-	-312083	-0-	7538	1	216803	3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12813 - 20589			
05	90458 X	70741	-0-	-19717	-0-	2001	1	68740	3	N	-0-	-0-	
06	87270 X	61692	-0-	-25578	-0-	1974	1	59718	3	N	-0-	-0-	
07	90179 X	69881	-0-	-20298	-0-	2118	1	67763	3	N	-0-	-0-	
08	90179 X	60621	-0-	-29558	-0-	2069	1	58552	3	N	-0-	-0-	
09	78780 X	56836	-0-	-21944	-0-	2014	1	54822	3	N	-0-	-0-	
10	70742 X	54986	-0-	-15756	-0-	1859	1	53127	3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID -> 287489		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 12611		PERF.12862 - 21438			
05	101277 X	78344	-0-	-22933	-0-	2215	1	76129	3	N	-0-	-0-	
06	92370 X	68718	-0-	-23652	-0-	2199	1	66519	3	N	-0-	-0-	
07	91574 X	79154	-0-	-12420	-0-	2399	1	76755	3	N	-0-	-0-	
08	91574 X	69175	-0-	-22399	-0-	2361	1	66814	3	N	-0-	-0-	
09	85890 X	64649	-0-	-21241	-0-	2290	1	62359	3	N	-0-	-0-	
10	79143 X	62786	-0-	-16357	-0-	2123	1	60663	3	N	-0-	-0-	

SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021		TOTAL DEPTH 10979		PERF.11221 - 20371			
05	198295 X	198295	-0-	-0-	-0-	5607	1	192688	3	N	-0-	-0-	
06	177900 X	164917	-0-	-12983	-0-	5277	1	159640	3	N	-0-	-0-	
07	183830 X	148015	-0-	-35815	-0-	4486	1	143529	3	N	-0-	-0-	
08	183830 X	131180	-0-	-52650	-0-	4392	1	126788	3	N	-0-	-0-	
09	177900 X	118663	-0-	-59237	-0-	4183	1	114480	3	N	-0-	-0-	
10	183830 X	114722	-0-	-69108	-0-	3754	1	110968	3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #: 105H		RRCID -> 287701		COMPL. DATE 12/26/2018		TOTAL DEPTH 13374		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2021													

NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.10867 - 20708			
05	193934 X	193934	-0-	-0-	-0-	5484	1	188450	3	N	-0-	-0-	
06	178260 X	155852	-0-	-22408	-0-	4987	1	150865	3	N	-0-	-0-	
07	184202 X	135476	-0-	-48726	-0-	4106	1	131370	3	N	-0-	-0-	
08	184202 X	120980	-0-	-63222	-0-	4051	1	116929	3	N	-0-	-0-	
09	178260 X	107149	-0-	-71111	-0-	3777	1	103372	3	N	-0-	-0-	
10	184202 X	103532	-0-	-80670	-0-	3388	1	100144	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		486517											
RETAMA RANCH				WELL #:	125H	RRCID ->	290848	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	12031 - 18052		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		393698 X	375704	-0-	-17994	-0-		10948	1	364756	3	N	-0-	-0-	
06		420900 X	295224	-0-	-125676	-0-		9761	1	285463	3	N	-0-	-0-	
07		434930 X	227027	-0-	-207903	-0-		7206	1	219821	3	N	-0-	-0-	
08		434930 X	178167	-0-	-256763	-0-		6287	1	171880	3	N	-0-	-0-	
09		420900 X	132945	-0-	-287955	-0-		4907	1	128038	3	N	-0-	-0-	
10		375689 X	113277	-0-	-262412	-0-		3756	1	109521	3	N	-0-	-0-	

RETAMA RANCH				WELL #:	124H	RRCID ->	290866	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12049 - 18070		
05		400049 X	382350	-0-	-17699	-0-		11142	1	371208	3	N	-0-	-0-	
06		430710 X	286818	-0-	-143892	-0-		9483	1	277335	3	N	-0-	-0-	
07		445067 X	218106	-0-	-226961	-0-		6923	1	211183	3	N	-0-	-0-	
08		445067 X	166991	-0-	-278076	-0-		5893	1	161098	3	N	-0-	-0-	
09		430710 X	121809	-0-	-308901	-0-		4496	1	117313	3	N	-0-	-0-	
10		382354 X	103129	-0-	-279225	-0-		3419	1	99710	3	N	-0-	-0-	

ELLEN C.				WELL #:	110H	RRCID ->	290961	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	12764 - 18910		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08		DELO PR	473930	-0-	473930	473930		16181	1	457749	3	N	-0-	-0-	
09		796262 X	322332	-0-	-473930	-0-		11419	1	310913	3	N	-0-	-0-	
*10		241465 X	241465	-0-	-0-	-0-		8113	1	233352	3	N	-0-	-0-	

ELLEN C.				WELL #:	111H	RRCID ->	290963	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	13120 - 19261		
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		DELO PR	420224	-0-	420224	420224		14348	1	405876	3	N	-0-	-0-	
09		714760 X	294536	-0-	-420224	-0-		10434	1	284102	3	N	-0-	-0-	
10		462148 X	222529	-0-	-239619	-0-		7477	1	215052	3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER				WELL #:	129H	RRCID ->	291410	COMPL. DATE	08/09/2021	TOTAL DEPTH	12572	PERF.	12748 - 18968		
08		DELO PR	332935	-0-	332935	332935		11364	1	321571	3	N	-0-	-0-	
09		731591 X	398656	-0-	-332935	-0-		14124	1	384532	3	N	-0-	-0-	
10		526287 X	305780	-0-	-220507	-0-		10340	1	295440	3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER				WELL #:	130H	RRCID ->	291417	COMPL. DATE	08/09/2021	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	12600 - 18820		
08		DELO PR	287944	-0-	287944	287944		9829	1	278115	3	N	-0-	-0-	
09		594788 X	306844	-0-	-287944	-0-		10871	1	295973	3	N	-0-	-0-	
10		478268 X	208306	-0-	-269962	-0-		7044	1	201262	3	N	-0-	-0-	

NEEDMORE				WELL #:	145H	RRCID ->	291458	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10978 - 17022		
09		170436 X	170436	-0-	-0-	-0-		6009	1	164427	3	N	-0-	-0-	
10		242513 X	190523	-0-	-51990	-0-		6235	1	184288	3	N	-0-	-0-	

NEEDMORE				WELL #:	146H	RRCID ->	291459	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	11091 - 17055		
09		180291 X	180291	-0-	-0-	-0-		6356	1	173935	3	N	-0-	-0-	
10		257734 X	189604	-0-	-68130	-0-		6205	1	183399	3	N	-0-	-0-	

HUISACHE E				WELL #:	117H	RRCID ->	291639	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	13131 - 19717		
10		0	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. 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182												
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
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1110 2	42 9	Y	38		83
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1220 2	107 9	Y	97	142 1	38
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1138 2	22 9	Y	20		58
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	809 2	55 9	Y	50		108
*09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211 2	6 9	Y	5		113
*10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1566 2	24 9	Y	22	112 1	23

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
05		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	53 1	1739 3	N	-0-		-0-
06		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	79 1	1613 3	N	-0-		-0-
07		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	110 1	1593 3	N	-0-		-0-
08		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	25 1	1643 3	N	-0-		-0-
*09		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	102 1	1557 3	N	-0-		-0-
*10		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	90 1	1526 3	N	-0-		-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510												
05		5270 X	5187	-0-	-83	-0-	78 1	5109 3	N	-0-		-0-
06		4920 X	4639	-0-	-281	-0-	26 1	4613 3	N	-0-		-0-
07		5022 X	4694	-0-	-328	-0-	87 1	4607 3	N	-0-		-0-
08		5177 X	4717	-0-	-460	-0-	80 1	4637 3	N	-0-		-0-
*09		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	54 1	5159 3	N	-0-		-0-
*10		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	71 1	5326 3	N	-0-		-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141												
05		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	55 1	4688 2	N	-0-		-0-
06		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	250 1	4179 2	N	-0-		-0-
07		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	45 1	4691 2	N	-0-		-0-
08		4743 X	4647	-0-	-96	-0-	34 1	4613 2	N	-0-		-0-
*09		4590 X	4402	-0-	-188	-0-	40 1	4362 2	N	-0-		-0-
10		4743 X	4547	-0-	-196	-0-	46 1	4501 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BOOTH UNOCAL H		WELL #: 2B		RRCID -> 256716		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229			
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
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-		-0-
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-		-0-
07	2852 X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2		N	-0-		-0-
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3133	2	77	9	N	70	70
*09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2928	2	107	9	N	97	167
*10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2843	2	129	9	N	117	105

APPLING 716		WELL #: 3H		RRCID -> 257682		COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167			
05	6789 X	6411	-0-	-378	-0-	96	1	6315	3	N	-0-	-0-
06	6570 X	6312	-0-	-258	-0-	35	1	6277	3	N	-0-	-0-
07	7037 X	5840	-0-	-1197	-0-	109	1	5731	3	N	-0-	-0-
08	7037 X	5499	-0-	-1538	-0-	93	1	5406	3	N	-0-	-0-
*09	6810 X	5674	-0-	-1136	-0-	59	1	5615	3	N	-0-	-0-
10	6510 X	6179	-0-	-331	-0-	81	1	6098	3	N	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 257683		COMPL. DATE 10/18/2009			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787			
05	2480 X	2024	-0-	-456	-0-	32	1	1992	3	N	-0-	-0-
06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	72	1	2786	3	N	-0-	-0-
07	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	58	1	2484	3	N	-0-	-0-
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	75	1	2845	3	N	-0-	-0-
*09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	87	1	3401	3	N	-0-	-0-
*10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	62	1	3219	3	N	-0-	-0-

NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 257685		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093			
05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	80	1	4954	3	Y	-0-	-0-
06	4830 X	4760	-0-	-70	-0-	120	1	4640	3	Y	-0-	-0-
07	4991 X	4793	-0-	-198	-0-	109	1	4684	3	Y	-0-	-0-
08	5022 X	4738	-0-	-284	-0-	122	1	4616	3	Y	-0-	-0-
*09	4860 X	4480	-0-	-380	-0-	112	1	4368	3	Y	-0-	-0-
10	5022 X	4433	-0-	-589	-0-	84	1	4349	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 100H		RRCID -> 257689		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652			
05	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7685	2	13	9	Y	12	6
06	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6625	2	1	9	Y	1	7
07	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			Y	-0-	7
08	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-	7
*09	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-	7
*10	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-	7

APPLING 695		WELL #: 2H		RRCID -> 258036		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821			
05	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3		N	-0-		-0-
06	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	44	1	9123	3	N	-0-	-0-
07	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	106	1	8961	3	N	-0-	-0-
08	8711 X	8627	-0-	-84	-0-	194	1	8433	3	N	-0-	-0-
*09	8430 X	8069	-0-	-361	-0-	128	1	7941	3	N	-0-	-0-
10	8711 X	8310	-0-	-401	-0-	1619	1	6691	3	N	-0-	-0-

TREVINO RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 259088		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710			
05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	39	1	2426	3	N	-0-	-0-
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	N	-0-	-0-
07	2201 X	1219	-0-	-982	-0-	28	1	1191	3	N	-0-	-0-
08	2480 X	2052	-0-	-428	-0-	53	1	1999	3	N	-0-	-0-
*09	2640 X	1140	-0-	-1500	-0-	28	1	1112	3	N	-0-	-0-
10	2728 X	2349	-0-	-379	-0-	44	1	2305	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		26907 X	26907	-0-	-0-	-0-		428 1	26479 3	Y		-0-
06		23700 X	22181	-0-	-1519	-0-		559 1	21622 3	Y		-0-
07		24568 X	24568	-0-	-0-	-0-		557 1	24011 3	Y		-0-
08		26784 X	21844	-0-	-4940	-0-		562 1	21282 3	Y		-0-
*09		25920 X	20892	-0-	-5028	-0-		521 1	20371 3	Y		-0-
10		26784 X	22664	-0-	-4120	-0-		428 1	22236 3	Y		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		Y		-0-
06		6 N	5	-0-	-1	-0-		5 2		Y		-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		Y		-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		Y		-0-
*09		51 N	51	-0-	-0-	-0-		11 2	40 9	Y		36
10		31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2		Y		-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2		N		-0-
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004 2		N		-0-
07		403 N	62	-0-	-341	-0-		62 2		N		-0-
08		341 N	215	-0-	-126	-0-		215 2		N		-0-
*09		990 N	784	-0-	-206	-0-		784 2		N		-0-
*10		726 N	726	-0-	-0-	-0-		726 2		N		-0-

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695												
05		10726 X	10017	-0-	-709	-0-		368 1	9649 3	Y		-0-
06		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-		563 1	9584 3	Y		-0-
07		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-		465 1	8597 3	Y		-0-
08		10013 X	7091	-0-	-2922	-0-		380 1	6711 3	Y		-0-
*09		10140 X	6244	-0-	-3896	-0-		351 1	5893 3	Y		-0-
10		10478 X	5602	-0-	-4876	-0-		378 1	5224 3	Y		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
05		29946 X	13516	-0-	-16430	-0-		215 1	13301 3	Y		-0-
06		18120 X	14935	-0-	-3185	-0-		376 1	14559 3	Y		-0-
07		16213 X	15295	-0-	-918	-0-		347 1	14948 3	Y		-0-
08		15841 X	15475	-0-	-366	-0-		398 1	15077 3	Y		-0-
*09		15330 X	14984	-0-	-346	-0-		374 1	14610 3	Y		-0-
10		15438 X	15343	-0-	-95	-0-		290 1	15053 3	Y		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415												
05		9083 X	8418	-0-	-665	-0-		134 1	8284 3	Y		-0-
06		8490 X	8026	-0-	-464	-0-		202 1	7824 3	Y		-0-
07		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-		215 1	9283 3	Y		-0-
08		8693 X	8693	-0-	-0-	-0-		223 1	8470 3	Y		-0-
*09		8160 X	7811	-0-	-349	-0-		195 1	7616 3	Y		-0-
10		9486 X	8308	-0-	-1178	-0-		157 1	8151 3	Y		-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583												
05		4619 X	4355	-0-	-264	-0-		69 1	4286 3	N		-0-
06		4320 X	4117	-0-	-203	-0-		104 1	4013 3	N		-0-
07		4433 X	4313	-0-	-120	-0-		98 1	4215 3	N		-0-
08		4433 X	4335	-0-	-98	-0-		111 1	4224 3	N		-0-
*09		4290 X	4012	-0-	-278	-0-		100 1	3912 3	N		-0-
10		4340 X	3957	-0-	-383	-0-		75 1	3882 3	N		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

05		8990 X	7194	-0-	-1796	-0-	264	1	6930	3	Y	-0-		-0-
06		8610 X	7012	-0-	-1598	-0-	389	1	6623	3	Y	-0-		-0-
07		7781 X	6880	-0-	-901	-0-	353	1	6527	3	Y	-0-		-0-
08		7440 X	6764	-0-	-676	-0-	362	1	6402	3	Y	-0-		-0-
*09		7020 X	6455	-0-	-565	-0-	363	1	6092	3	Y	-0-		-0-
10		7254 X	6877	-0-	-377	-0-	464	1	6413	3	Y	-0-		-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045														

05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	70	1	1826	3	Y	-0-		-0-
06		1890 N	1867	-0-	-23	-0-	104	1	1763	3	Y	-0-		-0-
07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1862	3	Y	-0-		-0-
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	3	Y	-0-		-0-
*09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	106	1	1785	3	Y	-0-		-0-
*10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	133	1	1842	3	Y	-0-		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654														

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														

05		12400 X	11513	-0-	-887	-0-	183	1	11330	3	N	-0-		-0-
06		12540 X	10187	-0-	-2353	-0-	257	1	9930	3	N	-0-		-0-
07		12958 X	11663	-0-	-1295	-0-	264	1	11399	3	N	-0-		-0-
08		12958 X	11632	-0-	-1326	-0-	299	1	11333	3	N	-0-		-0-
*09		11400 X	10820	-0-	-580	-0-	270	1	10550	3	N	-0-		-0-
10		11656 X	10583	-0-	-1073	-0-	200	1	10383	3	N	-0-		-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														

05		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	209	1	12959	3	Y	-0-		-0-
06		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	298	1	11520	3	Y	-0-		-0-
07		12927 X	12214	-0-	-713	-0-	277	1	11937	3	Y	-0-		-0-
08		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	341	1	12920	3	Y	-0-		-0-
*09		12750 X	11164	-0-	-1586	-0-	278	1	10886	3	Y	-0-		-0-
10		13175 X	12043	-0-	-1132	-0-	227	1	11816	3	Y	-0-		-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														

05		15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	239	1	14829	3	N	-0-		-0-
06		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	355	1	13716	3	N	-0-		-0-
07		13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	317	1	13660	3	N	-0-		-0-
08		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	356	1	13493	3	N	-0-		-0-
*09		13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	325	1	12703	3	N	-0-		-0-
*10		13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	254	1	13214	3	N	-0-		-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														

05		14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	516	1	13558	3	Y	-0-		-0-
06		14400 X	13421	-0-	-979	-0-	744	1	12677	3	Y	-0-		-0-
07		14880 X	13632	-0-	-1248	-0-	699	1	12933	3	Y	-0-		-0-
08		14880 X	13590	-0-	-1290	-0-	728	1	12862	3	Y	-0-		-0-
*09		13920 X	13029	-0-	-891	-0-	733	1	12296	3	Y	-0-		-0-
10		14074 X	13278	-0-	-796	-0-	895	1	12383	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		11780 X	10299	-0-	-1481	-0-	-0-	973 1	9326 3	N	-0-			-0-
06		11400 X	9902	-0-	-1498	-0-	-0-	968 1	8934 3	N	-0-			-0-
07		11780 X	10223	-0-	-1557	-0-	-0-	1049 1	9174 3	N	-0-			-0-
08		11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	-0-	1194 1	10450 3	N	-0-			-0-
*09		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	-0-	1129 1	9603 3	N	-0-			-0-
*10		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	-0-	1077 1	10463 3	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403														
05		13299 X	12904	-0-	-395	-0-	-0-	12904 2		Y	-0-			2
06		12870 X	12166	-0-	-704	-0-	-0-	12166 2		Y	-0-			2
07		12679 X	12664	-0-	-15	-0-	-0-	12664 2		Y	-0-			2
08		12586 X	12155	-0-	-431	-0-	-0-	12155 2		Y	-0-			2
*09		12480 X	11646	-0-	-834	-0-	-0-	11646 2		Y	-0-			2
10		12896 X	11904	-0-	-992	-0-	-0-	11904 2		Y	-0-			2

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
05		9765 X	9757	-0-	-8	-0-	-0-	358 1	9399 3	Y	-0-			-0-
06		9450 X	9364	-0-	-86	-0-	-0-	519 1	8845 3	Y	-0-			-0-
07		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	-0-	498 1	9216 3	Y	-0-			-0-
08		9765 X	9455	-0-	-310	-0-	-0-	507 1	8948 3	Y	-0-			-0-
*09		9450 X	9129	-0-	-321	-0-	-0-	513 1	8616 3	Y	-0-			-0-
10		9765 X	9192	-0-	-573	-0-	-0-	620 1	8572 3	Y	-0-			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
05		7533 X	4858	-0-	-2675	-0-	-0-	4858 3		N	-0-			-0-
06		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	4806 3	N	-0-			-0-
07		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	5391 3	N	-0-			-0-
08		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	6712 3	N	-0-			-0-
*09		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	6228 3	N	-0-			-0-
*10		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	-0-	1264 1	5221 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
05		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	2075 3	Y	-0-			-0-
06		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	2057 3	Y	-0-			-0-
07		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	55 1	2393 3	Y	-0-			-0-
08		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	2243 3	Y	-0-			-0-
*09		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	2085 3	Y	-0-			-0-
*10		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	2080 3	Y	-0-			-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205														
05		4867 X	4211	-0-	-656	-0-	-0-	67 1	4144 3	Y	-0-			-0-
06		4710 X	4157	-0-	-553	-0-	-0-	105 1	4052 3	Y	-0-			-0-
07		4588 X	4379	-0-	-209	-0-	-0-	99 1	4280 3	Y	-0-			-0-
08		4588 X	4166	-0-	-422	-0-	-0-	107 1	4059 3	Y	-0-			-0-
*09		4440 X	3697	-0-	-743	-0-	-0-	92 1	3605 3	Y	-0-			-0-
10		4371 X	3877	-0-	-494	-0-	-0-	73 1	3804 3	Y	-0-			-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869														
05		7316 X	6700	-0-	-616	-0-	-0-	246 1	6454 3	N	-0-			-0-
06		7290 X	6216	-0-	-1074	-0-	-0-	345 1	5871 3	N	-0-			-0-
07		7533 X	6538	-0-	-995	-0-	-0-	335 1	6203 3	N	-0-			-0-
08		7533 X	6581	-0-	-952	-0-	-0-	353 1	6228 3	N	-0-			-0-
*09		7080 X	5801	-0-	-1279	-0-	-0-	326 1	5475 3	N	-0-			-0-
10		6696 X	6235	-0-	-461	-0-	-0-	420 1	5815 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH	11781	PERF.11961	- 16599
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-			11 1	679 3	Y	-0-			-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-			19 1	736 3	Y	-0-			-0-
07		682 N	635	-0-	-47	-0-			14 1	621 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	543	-0-	-139	-0-			14 1	529 3	Y	-0-			-0-
*09		750 N	626	-0-	-124	-0-			16 1	610 3	Y	-0-			-0-
*10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-			26 1	1355 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010												TOTAL DEPTH	10181	PERF.10516	- 13753
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-			57 1	1494 3	Y	-0-	3 1		-0-
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			80 1	1366 3	Y	-0-			-0-
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-			78 1	1444 3	Y	-0-			-0-
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-			84 1	1483 3	Y	-0-			-0-
*09		1440 N	1357	-0-	-83	-0-			76 1	1281 3	Y	-0-			-0-
10		1519 N	1204	-0-	-315	-0-			81 1	1123 3	Y	-0-			-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011												TOTAL DEPTH	10868	PERF.11160	- 15528
05		4185 X	3292	-0-	-893	-0-			121 1	3171 3	N	-0-			-0-
06		4050 X	3116	-0-	-934	-0-			173 1	2943 3	N	-0-			-0-
07		4433 X	3324	-0-	-1109	-0-			170 1	3154 3	N	-0-			-0-
08		4433 X	3276	-0-	-1157	-0-			176 1	3100 3	N	-0-			-0-
*09		4290 X	3062	-0-	-1228	-0-			172 1	2890 3	N	-0-			-0-
10		3317 X	3139	-0-	-178	-0-			212 1	2927 3	N	-0-			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011												TOTAL DEPTH	8722	PERF. 8927	- 12704
05		8494 X	6448	-0-	-2046	-0-			102 1	6346 3	N	-0-			10
06		8220 X	6572	-0-	-1648	-0-			166 1	6406 3	N	-0-			10
07		8494 X	5617	-0-	-2877	-0-			127 1	5490 3	N	-0-			10
08		6727 X	6240	-0-	-487	-0-			160 1	6080 3	N	-0-			10
*09		6570 X	6024	-0-	-546	-0-			150 1	5874 3	N	-0-			10
10		6789 X	5560	-0-	-1229	-0-			105 1	5455 3	N	-0-			10

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011												TOTAL DEPTH	10793	PERF.10752	- 15095
05		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-			4907 3	28 9	Y	25			46
06		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-			4625 3	1 9	Y	1	30 1		17
07		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-			82 1	4377 3	Y	-0-			17
08		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-			78 1	4577 3	Y	-0-			17
*09		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-			92 1	4721 3	Y	-0-			17
*10		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-			114 1	4417 3	Y	-0-	8 1		9

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011												TOTAL DEPTH	12815	PERF.12718	- 16790
05		4526 X	3795	-0-	-731	-0-			139 1	3656 3	N	-0-			-0-
06		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-			216 1	3677 3	N	-0-			-0-
07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-			187 1	3458 3	N	-0-			-0-
08		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-			195 1	3446 3	N	-0-			-0-
*09		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-			184 1	3090 3	N	-0-			-0-
*10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			231 1	3202 3	N	-0-			-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011												TOTAL DEPTH	10492	PERF.10500	- 13297
05		3224 X	2759	-0-	-465	-0-			44 1	2715 3	N	-0-			-0-
06		3120 X	2594	-0-	-526	-0-			65 1	2529 3	N	-0-			-0-
07		3131 X	2605	-0-	-526	-0-			59 1	2546 3	N	-0-			-0-
08		3131 X	2602	-0-	-529	-0-			67 1	2535 3	N	-0-			-0-
*09		2700 X	2485	-0-	-215	-0-			62 1	2423 3	N	-0-			-0-
10		2759 X	2381	-0-	-378	-0-			45 1	2336 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024												
05	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	113	1	2969	3	Y	1	8 1 -0-
						1	9					
06	3000 N	3149	-0-	149	149	175	1	2974	3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3085	-0-	-15	134	158	1	2927	3	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2989	-0-	-111	23	160	1	2829	3	Y	-0-	-0-
*09	2958 X	2935	-0-	-23	-0-	165	1	2770	3	Y	-0-	-0-
*10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	197	1	2723	3	Y	-0-	-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559												
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-	-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-	-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-	-0-
08	1860 N	1276	-0-	-584	-0-	1276	2			N	-0-	-0-
*09	2010 N	1171	-0-	-839	-0-	1152	2	19	9	N	17	17
10	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1507	2	44	9	N	40	57

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137												
05	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	44	1	1150	3	N	-0-	-0-
06	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	79	1	1354	3	N	-0-	-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	N	-0-	-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	35	1	1332	3	N	-0-	-0-
*09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	55	1	2141	3	N	-0-	-0-
*10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	3	N	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962												
05	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	N	19	47
						21	9					
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1089	3	N	28	60 1 15
						31	9					
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	46	1	851	3	N	25	40
						28	9					
08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1321	3	N	38	49 1 29
						42	9					
*09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	52	1	867	3	N	19	48
						21	9					
*10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1272	3	N	19	52 1 15
						21	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011												TOTAL DEPTH	10213	PERF.10488	-	14232
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	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	116	1	7162	3	N	-0-			-0-	
06		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	156	1	6026	3	N	-0-			-0-	
07		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	133	1	5720	3	N	-0-			-0-	
08		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	142	1	5383	3	N	-0-			-0-	
*09		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	123	1	4827	3	N	-0-			-0-	
*10		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	94	1	4910	3	N	-0-			-0-	

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011												TOTAL DEPTH	8262	PERF. 8544	-	12685
05		6944 X	6859	-0-	-85	-0-	109	1	6750	3	Y	-0-			-0-	
06		6720 X	6339	-0-	-381	-0-	160	1	6179	3	Y	-0-			-0-	
07		6820 X	6522	-0-	-298	-0-	148	1	6374	3	Y	-0-			-0-	
08		6851 X	6794	-0-	-57	-0-	175	1	6619	3	Y	-0-			-0-	
*09		6630 X	6330	-0-	-300	-0-	158	1	6172	3	Y	-0-			-0-	
10		6851 X	6321	-0-	-530	-0-	119	1	6202	3	Y	-0-			-0-	

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011												TOTAL DEPTH	11760	PERF.12278	-	15702
05		2697 N	998	-0-	-1699	-0-	16	1	982	3	N	-0-			-0-	
06		2460 N	848	-0-	-1612	-0-	21	1	827	3	N	-0-			-0-	
07		2418 N	477	-0-	-1941	-0-	11	1	466	3	N	-0-			-0-	
08		992 N	825	-0-	-167	-0-	21	1	804	3	N	-0-			-0-	
*09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1121	3	N	-0-			-0-	
10		465 N	295	-0-	-170	-0-	6	1	289	3	N	-0-			-0-	

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011												TOTAL DEPTH	10500	PERF.10685	-	14165
05		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1385	3	29	9	Y	26			63	
06		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-	41	1	22	
07		995 X	995	-0-	-0-	-0-	18	1	977	3	Y	-0-			22	
08		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	17	1	998	3	Y	-0-			22	
*09		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	19	1	990	3	Y	-0-			22	
*10		966 X	966	-0-	-0-	-0-	24	1	941	3	Y	1	11	1	12	

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011												TOTAL DEPTH	10654	PERF.10566	-	14511
05		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2407	3	28	9	Y	25			25	
06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-	16	1	9	
07		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	43	1	2307	3	Y	-0-			9	
08		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	39	1	2249	3	Y	-0-			9	
*09		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	3	Y	-0-			9	
*10		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	36	1	1396	3	Y	-0-	5	1	4	

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011												TOTAL DEPTH	10470	PERF.10792	-	14703
05		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	3			15	
06		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	N	-0-			15	
07		913 X	913	-0-	-0-	-0-	47	1	866	3	N	-0-			15	
08		784 X	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	N	-0-			15	
*09		927 X	927	-0-	-0-	-0-	52	1	875	3	N	-0-			15	
*10		914 X	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	3	N	-0-			15	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 715 GU				WELL #:	4H	RRCID ->	266964	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	11186 - 16143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	74 1	4883 3	N	-0-			-0-
06		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	32 1	5787 3	N	-0-			-0-
07		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	96 1	5080 3	N	-0-			-0-
08		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	80 1	4681 3	N	-0-			-0-
*09		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	45 1	4285 3	N	-0-			-0-
*10		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	56 1	4213 3	N	-0-			-0-
LA MOCA A 433 GU				WELL #:	13H	RRCID ->	267143	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	12224 - 15698
05		4371 X	4148	-0-	-223	-0-	152 1	3996 3	N	-0-			-0-
06		4230 X	3838	-0-	-392	-0-	213 1	3625 3	N	-0-			-0-
07		4278 X	3929	-0-	-349	-0-	201 1	3728 3	N	-0-			-0-
08		4278 X	3949	-0-	-329	-0-	212 1	3737 3	N	-0-			-0-
*09		4020 X	3645	-0-	-375	-0-	205 1	3440 3	N	-0-			-0-
10		4154 X	3767	-0-	-387	-0-	254 1	3513 3	N	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU				WELL #:	6H	RRCID ->	267146	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	10239 - 14882
05		16709 X	10897	-0-	-5812	-0-	173 1	10724 3	Y	-0-			-0-
06		12840 X	10505	-0-	-2335	-0-	265 1	10240 3	Y	-0-			-0-
07		10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	246 1	10608 3	Y	-0-			-0-
08		10912 X	10803	-0-	-109	-0-	278 1	10525 3	Y	-0-			-0-
*09		10560 X	10330	-0-	-230	-0-	258 1	10072 3	Y	-0-			-0-
10		10912 X	10879	-0-	-33	-0-	205 1	10674 3	Y	-0-			-0-
TREVINO RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	267265	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8988 - 13750
05		4650 X	4062	-0-	-588	-0-	65 1	3997 3	N	-0-			-0-
06		5010 X	4851	-0-	-159	-0-	122 1	4729 3	N	-0-			-0-
07		5177 X	4183	-0-	-994	-0-	95 1	4088 3	N	-0-			-0-
08		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	147 1	5579 3	N	-0-			-0-
*09		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	127 1	4967 3	N	-0-			-0-
10		5022 X	2978	-0-	-2044	-0-	56 1	2922 3	N	-0-			-0-
ZIMMERHANZEL				WELL #:	1H	RRCID ->	267634	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10902 - 16593
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	77 1	2031 3	N	-0-			-0-
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	110 1	1876 3	N	-0-			-0-
07		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	99 1	1831 3	N	-0-			-0-
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	89 1	1576 3	N	-0-			-0-
*09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	64 1	1074 3	N	-0-			-0-
*10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	102 1	1415 3	N	-0-			-0-
GEORGE LIGHT 1395				WELL #:	7H	RRCID ->	267647	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	11582 - 15310
05		4464 X	3658	-0-	-806	-0-	42 1	3616 2	N	-0-			-0-
06		4320 X	3091	-0-	-1229	-0-	174 1	2917 2	N	-0-			-0-
07		4464 X	3329	-0-	-1135	-0-	31 1	3298 2	N	-0-			-0-
08		3875 X	3298	-0-	-577	-0-	24 1	3274 2	N	-0-			-0-
*09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	32 1	3530 2	N	-0-			-0-
10		3658 X	3349	-0-	-309	-0-	33 1	3316 2	N	-0-			-0-
COLEMAN HEIRS A1756				WELL #:	1H	RRCID ->	267666	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11139	PERF.	11261 - 15406
05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	64 1	5519 2	N	-0-			-0-
06		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	284 1	4748 2	N	-0-			-0-
07		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	51 1	5352 2	N	-0-			-0-
08		5208 X	3851	-0-	-1357	-0-	28 1	3823 2	N	-0-			-0-
*09		5040 X	4942	-0-	-98	-0-	44 1	4898 2	N	-0-			-0-
*10		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	58 1	5729 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
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
05		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	102 1	6299 3	Y	-0-				-0-
06		5130 X	1920	-0-	-3210	-0-	48 1	1872 3	Y	-0-				-0-
07		5301 X	1710	-0-	-3591	-0-	39 1	1671 3	Y	-0-				-0-
08		5301 X	4659	-0-	-642	-0-	120 1	4539 3	Y	-0-				-0-
*09		5130 X	3422	-0-	-1708	-0-	85 1	3337 3	Y	-0-				-0-
10		5301 X	4020	-0-	-1281	-0-	76 1	3944 3	Y	-0-				-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207 3	Y	-0-				-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 3	Y	-0-				-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	Y	-0-				-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 1	239 3	Y	-0-				-0-
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	Y	-0-				-0-
*10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	21 1	287 3	Y	-0-				-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
05		7905 X	6290	-0-	-1615	-0-	100 1	6190 3	N	-0-				-0-
06		7650 X	4583	-0-	-3067	-0-	115 1	4468 3	N	-0-				-0-
07		7905 X	6824	-0-	-1081	-0-	155 1	6669 3	N	-0-				-0-
08		7657 X	6776	-0-	-881	-0-	174 1	6602 3	N	-0-				-0-
*09		7410 X	6338	-0-	-1072	-0-	158 1	6180 3	N	-0-				-0-
*10		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	136 1	7095 3	N	-0-				-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
05		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	133 1	3488 3	Y	-0-	11	1		-0-
06		3420 X	3144	-0-	-276	-0-	174 1	2970 3	Y	-0-				-0-
07		3937 X	3056	-0-	-881	-0-	157 1	2899 3	Y	-0-				-0-
08		3937 X	2696	-0-	-1241	-0-	144 1	2552 3	Y	-0-				-0-
*09		3810 X	2195	-0-	-1615	-0-	123 1	2072 3	Y	-0-				-0-
10		3627 X	2664	-0-	-963	-0-	180 1	2484 3	Y	-0-				-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
05		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	111 1	6906 3	Y	-0-				-0-
06		5160 X	4831	-0-	-329	-0-	122 1	4709 3	Y	-0-				-0-
07		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	143 1	6185 3	Y	-0-				-0-
08		7006 X	5835	-0-	-1171	-0-	150 1	5685 3	Y	-0-				-0-
*09		6780 X	4227	-0-	-2553	-0-	105 1	4122 3	Y	-0-				-0-
10		7006 X	5013	-0-	-1993	-0-	95 1	4918 3	Y	-0-				-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
05		7595 X	7097	-0-	-498	-0-	7097 2		Y	-0-				-0-
06		7350 X	6902	-0-	-448	-0-	6902 2		Y	-0-				-0-
07		7285 X	7065	-0-	-220	-0-	7065 2		Y	-0-				-0-
08		7285 X	6812	-0-	-473	-0-	6812 2		Y	-0-				-0-
*09		7050 X	6891	-0-	-159	-0-	6891 2		Y	-0-				-0-
10		7130 X	6512	-0-	-618	-0-	6512 2		Y	-0-				-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
05		7378 X	6837	-0-	-541	-0-	6837 2		Y	-0-				-0-
06		7140 X	6704	-0-	-436	-0-	6704 2		Y	-0-				-0-
07		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 2		Y	-0-				-0-
08		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 2		Y	-0-				-0-
*09		6690 X	6508	-0-	-182	-0-	6508 2		Y	-0-				-0-
10		6975 X	6429	-0-	-546	-0-	6429 2		Y	-0-				-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	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
05		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	79 1	4881 3	Y	-0-			-0-
06		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	119 1	4616 3	Y	-0-			-0-
07		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	112 1	4847 3	Y	-0-			-0-
08		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	112 1	4227 3	Y	-0-			-0-
*09		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	109 1	4250 3	Y	-0-			-0-
*10		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	103 1	5350 3	Y	-0-			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878													
05		6727 X	6570	-0-	-157	-0-	241 1	6329 3	Y	-0-			-0-
06		5940 X	5784	-0-	-156	-0-	321 1	5463 3	Y	-0-			-0-
07		6727 X	5848	-0-	-879	-0-	133 1	5715 3	Y	-0-			-0-
08		6727 X	5600	-0-	-1127	-0-	144 1	5456 3	Y	-0-			-0-
*09		6510 X	3435	-0-	-3075	-0-	86 1	3349 3	Y	-0-			-0-
10		6572 X	3567	-0-	-3005	-0-	67 1	3500 3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431													
05		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	80 1	4937 3	Y	-0-			-0-
06		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	120 1	4662 3	Y	-0-			-0-
07		4867 X	4857	-0-	-10	-0-	110 1	4747 3	Y	-0-			-0-
08		5022 X	4703	-0-	-319	-0-	121 1	4582 3	Y	-0-			-0-
*09		4860 X	4660	-0-	-200	-0-	116 1	4544 3	Y	-0-			-0-
10		5022 X	4681	-0-	-341	-0-	88 1	4593 3	Y	-0-			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123													
05		5518 X	3578	-0-	-1940	-0-	57 1	3521 3	Y	-0-			-0-
06		5070 X	3430	-0-	-1640	-0-	86 1	3344 3	Y	-0-			-0-
07		5239 X	3369	-0-	-1870	-0-	76 1	3293 3	Y	-0-			-0-
08		4309 X	3177	-0-	-1132	-0-	82 1	3095 3	Y	-0-			-0-
*09		3450 X	3106	-0-	-344	-0-	77 1	3029 3	Y	-0-			-0-
*10		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	86 1	4487 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831													
05		6014 X	2608	-0-	-3406	-0-	41 1	2567 3	Y	-0-			-0-
06		5820 X	3069	-0-	-2751	-0-	77 1	2992 3	Y	-0-			-0-
07		6014 X	4064	-0-	-1950	-0-	92 1	3972 3	Y	-0-			-0-
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	116 1	4391 3	Y	-0-			-0-
*09		3720 X	3677	-0-	-43	-0-	92 1	3585 3	Y	-0-			-0-
10		4061 X	3458	-0-	-603	-0-	65 1	3393 3	Y	-0-			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
05		7502 X	7379	-0-	-123	-0-	271 1	7108 3	Y	-0-			-0-
06		7350 X	6082	-0-	-1268	-0-	337 1	5745 3	Y	-0-			-0-
07		8029 X	6562	-0-	-1467	-0-	149 1	6413 3	Y	-0-			-0-
08		8029 X	7971	-0-	-58	-0-	205 1	7766 3	Y	-0-			-0-
*09		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	198 1	7733 3	Y	-0-			-0-
*10		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	142 1	7382 3	Y	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
05		4805 X	4550	-0-	-255	-0-	4493 2	57 9	Y	52	47 1		8
06		4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4466 2	3 9	Y	3			11
07		4464 X	4388	-0-	-76	-0-	4379 2	9 9	Y	8	12 1		7
08		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4574 2	1 9	Y	1			8
*09		4470 X	4394	-0-	-76	-0-	4388 2	6 9	Y	5			13
10		4619 X	4238	-0-	-381	-0-	4204 2	34 9	Y	31	3 1		41

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	7099 X	4442	-0-	-2657	-0-	71	1	4371	3	Y	-0-			-0-
06	5190 X	5166	-0-	-24	-0-	130	1	5036	3	Y	-0-			-0-
07	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	152	1	6561	3	Y	-0-			-0-
08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	170	1	6453	3	Y	-0-			-0-
*09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	159	1	6216	3	Y	-0-			-0-
10	6727 X	5771	-0-	-956	-0-	109	1	5662	3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
05	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	22	1	1336	3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1042	-0-	-578	-0-	26	1	1016	3	Y	-0-			-0-
07	1705 N	985	-0-	-720	-0-	22	1	963	3	Y	-0-			-0-
08	1364 N	776	-0-	-588	-0-	20	1	756	3	Y	-0-			-0-
*09	1050 N	596	-0-	-454	-0-	15	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	622	-0-	-370	-0-	12	1	610	3	Y	-0-			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424														
05	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2692	3	29	9	Y	26			48
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	30	1	19
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-			19
08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	78	1	4551	3	Y	-0-			19
*09	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	171	1	8760	3	Y	15			34
*10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	118	1	4589	3	Y	1	15	1	20
						1	9							

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271														
05	16554 X	14156	-0-	-2398	-0-	225	1	13931	3	Y	-0-			-0-
06	16020 X	14610	-0-	-1410	-0-	368	1	14242	3	Y	-0-			-0-
07	15686 X	14903	-0-	-783	-0-	338	1	14565	3	Y	-0-			-0-
08	14508 X	14045	-0-	-463	-0-	361	1	13684	3	Y	-0-			-0-
*09	14610 X	9194	-0-	-5416	-0-	229	1	8965	3	Y	-0-			-0-
10	15097 X	8662	-0-	-6435	-0-	163	1	8499	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065														
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	70	1	4331	3	Y	-0-			-0-
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	108	1	4162	3	Y	-0-			-0-
07	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	100	1	4315	3	Y	-0-			-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	110	1	4170	3	Y	-0-			-0-
*09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	100	1	3922	3	Y	-0-			-0-
*10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	79	1	4110	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798														
05	17391 X	16915	-0-	-476	-0-	269	1	16646	3	N	-0-			-0-
06	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	432	1	16703	3	N	-0-			-0-
07	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	386	1	16669	3	N	-0-			-0-
08	16926 X	14442	-0-	-2484	-0-	371	1	14071	3	N	-0-			-0-
*09	17130 X	16993	-0-	-137	-0-	424	1	16569	3	N	-0-			-0-
10	17701 X	16033	-0-	-1668	-0-	303	1	15730	3	N	-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	187 1	11563 3	Y	-0-		-0-	
06		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	240 1	9305 3	Y	-0-		-0-	
07		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	217 1	9357 3	Y	-0-		-0-	
08		10199 X	9333	-0-	-866	-0-	240 1	9093 3	Y	-0-		-0-	
*09		9870 X	9062	-0-	-808	-0-	226 1	8836 3	Y	-0-		-0-	
10		10199 X	9045	-0-	-1154	-0-	171 1	8874 3	Y	-0-		-0-	

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387													
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882													
05		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	82 1	7000 2	N	-0-		-0-	
06		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	467 1	7824 2	N	-0-		-0-	
07		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	81 1	8504 2	N	-0-		-0-	
08		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	61 1	8258 2	N	-0-		-0-	
*09		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	80 1	8779 2	N	-0-		-0-	
*10		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	81 1	8034 2	N	-0-		-0-	

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650													
05		7099 X	6917	-0-	-182	-0-	110 1	6807 3	Y	-0-		-0-	
06		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	173 1	6697 3	Y	-0-		-0-	
07		7130 X	6317	-0-	-813	-0-	143 1	6174 3	Y	-0-		-0-	
08		7130 X	6914	-0-	-216	-0-	178 1	6736 3	Y	-0-		-0-	
*09		6900 X	6573	-0-	-327	-0-	164 1	6409 3	Y	-0-		-0-	
10		7099 X	6653	-0-	-446	-0-	126 1	6527 3	Y	-0-		-0-	

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731													
05		5363 X	4822	-0-	-541	-0-	56 1	4766 2	N	-0-		-0-	
06		5130 X	4615	-0-	-515	-0-	260 1	4355 2	N	-0-		-0-	
07		5053 X	4619	-0-	-434	-0-	43 1	4576 2	N	-0-		-0-	
08		4929 X	4539	-0-	-390	-0-	34 1	4505 2	N	-0-		-0-	
*09		4770 X	4326	-0-	-444	-0-	39 1	4287 2	N	-0-		-0-	
10		4836 X	4670	-0-	-166	-0-	47 1	4623 2	N	-0-		-0-	

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
05		527 N	413	-0-	-114	-0-	7 1	406 3	Y	-0-		-0-	
06		510 N	321	-0-	-189	-0-	8 1	313 3	Y	-0-		-0-	
07		403 N	273	-0-	-130	-0-	6 1	267 3	Y	-0-		-0-	
08		403 N	245	-0-	-158	-0-	6 1	239 3	Y	-0-		-0-	
*09		330 N	171	-0-	-159	-0-	4 1	167 3	Y	-0-		-0-	
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
05		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	186 1	6040 3	N	-0-		-0-	
06		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	276 1	5643 3	N	-0-		-0-	
07		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	408 1	5946 3	N	-0-		-0-	
08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	80 1	5333 3	N	-0-		-0-	
*09		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	296 1	4511 3	N	-0-		-0-	
*10		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	336 1	5690 3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		10447 X	8750	-0-	-1697	-0-		321 1	8429 3	N	-0-		-0-
06		10110 X	4100	-0-	-6010	-0-		227 1	3873 3	N	-0-		-0-
07		10447 X	5099	-0-	-5348	-0-		261 1	4838 3	N	-0-		-0-
08		9579 X	2932	-0-	-6647	-0-		157 1	2775 3	N	-0-		-0-
*09		9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-				N	-0-		-0-
10		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				N	-0-		-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 10790 - 15296													
05		4495 X	3764	-0-	-731	-0-		60 1	3704 3	Y	-0-		-0-
06		4410 X	3277	-0-	-1133	-0-		83 1	3194 3	Y	-0-		-0-
07		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-		130 1	5610 3	Y	-0-		-0-
08		4557 X	3540	-0-	-1017	-0-		91 1	3449 3	Y	-0-		-0-
*09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		96 1	3750 3	Y	-0-		-0-
10		5053 X	4146	-0-	-907	-0-		78 1	4068 3	Y	-0-		-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
05		5115 X	5070	-0-	-45	-0-		81 1	4989 3	N	-0-		-0-
06		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-		129 1	4999 3	N	-0-		-0-
07		5208 X	5178	-0-	-30	-0-		117 1	5061 3	N	-0-		-0-
08		5208 X	5116	-0-	-92	-0-		132 1	4984 3	N	-0-		-0-
*09		5130 X	4812	-0-	-318	-0-		120 1	4692 3	N	-0-		-0-
*10		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		101 1	5231 3	N	-0-		-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10695 - 15546													
05		11129 X	10477	-0-	-652	-0-		166 1	10311 3	N	-0-		-0-
06		10770 X	9900	-0-	-870	-0-		249 1	9651 3	N	-0-		-0-
07		11191 X	11191	-0-	-0-	-0-		254 1	10937 3	N	-0-		-0-
08		10478 X	10083	-0-	-395	-0-		259 1	9824 3	N	-0-		-0-
*09		10140 X	9952	-0-	-188	-0-		248 1	9704 3	N	-0-		-0-
10		11191 X	9694	-0-	-1497	-0-		183 1	9511 3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 10565 - 16200													
05		16244 X	14133	-0-	-2111	-0-		515 1	13509 3	Y	99	89 1	16
								109 9					
06		15720 X	12646	-0-	-3074	-0-		701 1	11934 3	Y	10	14 1	12
								11 9					
07		16244 X	13090	-0-	-3154	-0-		671 1	12419 3	Y	-0-	12 1	-0-
08		14911 X	13023	-0-	-1888	-0-		698 1	12325 3	Y	-0-		-0-
*09		14130 X	12502	-0-	-1628	-0-		703 1	11799 3	Y	-0-		-0-
10		14136 X	12799	-0-	-1337	-0-		863 1	11936 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 10704 - 16640													
05		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-		262 1	6888 3	Y	90	84 1	12
								99 9					
06		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-		494 1	8407 3	Y	-0-	12 1	-0-
07		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-		528 1	9772 3	Y	-0-		-0-
08		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-		491 1	8665 3	Y	-0-		-0-
*09		7620 X	6349	-0-	-1271	-0-		357 1	5992 3	Y	-0-		-0-
*10		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-		603 1	8340 3	Y	-0-		-0-

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

05	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	532	1	13962	3	Y	46	52	1	10
						51	9							
06	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	785	1	13369	3	Y	221	121	1	110
						243	9							
07	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	635	1	11752	3	Y	209	251	1	68
						230	9							
08	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	622	1	10991	3	Y	87	134	1	21
						96	9							
*09	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	762	1	12784	3	Y	120	86	1	55
						132	9							
*10	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	781	1	10805	3	Y	119	151	1	23
						131	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	Y	140	132	1	42
						154	9							
06	2250 N	1103	-0-	-1147	-0-	53	1	906	3	Y	131	151	1	22
						144	9							
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	3	Y	165	37	1	150
						182	9							
08	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	105	1	1856	3	Y	106	194	1	62
						117	9							
*09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	3	Y	113	115	1	60
						124	9							
10	2418 N	1913	-0-	-505	-0-	119	1	1641	3	Y	139	81	1	118
						153	9							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
05	15376 X	14203	-0-	-1173	-0-	519	1	13633	3	Y	46	41	1	7
						51	9							
06	14730 X	12350	-0-	-2380	-0-	685	1	11665	3	Y	-0-	7	1	-0-
07	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	862	1	15948	3	Y	14	12	1	2
						15	9							
08	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	825	1	14568	3	Y	-0-	2	1	-0-
*09	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	784	1	13155	3	Y	8	5	1	3
						9	9							
10	16709 X	13932	-0-	-2777	-0-	939	1	12993	3	Y	-0-	3	1	-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905														
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	98	1	6102	3	N	-0-			-0-
06	5670 X	5630	-0-	-40	-0-	142	1	5488	3	N	-0-			-0-
07	6541 X	5542	-0-	-999	-0-	126	1	5416	3	N	-0-			-0-
08	6541 X	5654	-0-	-887	-0-	145	1	5509	3	N	-0-			-0-
*09	6330 X	5739	-0-	-591	-0-	143	1	5596	3	N	-0-			-0-
10	6200 X	5860	-0-	-340	-0-	111	1	5749	3	N	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658														
05	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	83	1	5133	3	N	-0-			-0-
06	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	185	1	7165	3	N	-0-			-0-
07	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	177	1	7625	3	N	-0-			-0-
08	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	286	1	10821	3	N	-0-			-0-
*09	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	238	1	9318	3	N	-0-			-0-
*10	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	148	1	7699	3	N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7654	2	80	9	Y	73	67	13
06		7710 X	7136	-0-	-574	-0-	7129	2	7	9	Y	6		19
07		7967 X	7384	-0-	-583	-0-	7374	2	10	9	Y	9	16	12
08		7967 X	7108	-0-	-859	-0-	7106	2	2	9	Y	2		14
*09		7470 X	7195	-0-	-275	-0-	7189	2	6	9	Y	5		19
10		7719 X	6826	-0-	-893	-0-	6815	2	11	9	Y	10	2	27

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084														
05		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	128	1	7917	3	Y	-0-		-0-
06		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	196	1	7583	3	Y	-0-		-0-
07		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	211	1	9099	3	Y	-0-		-0-
08		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	222	1	8416	3	Y	-0-		-0-
*09		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	234	1	9145	3	Y	-0-		-0-
*10		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	178	1	9242	3	Y	-0-		-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725														
05		32116 X	25779	-0-	-6337	-0-	410	1	25369	3	N	-0-		-0-
06		31080 X	23869	-0-	-7211	-0-	601	1	23268	3	N	-0-		-0-
07		31713 X	22958	-0-	-8755	-0-	520	1	22438	3	N	-0-		-0-
08		28396 X	23469	-0-	-4927	-0-	603	1	22866	3	N	-0-		-0-
*09		24960 X	21943	-0-	-3017	-0-	547	1	21396	3	N	-0-		-0-
10		25792 X	22709	-0-	-3083	-0-	429	1	22280	3	N	-0-		-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138														
05		21607 X	18715	-0-	-2892	-0-	18715	2			Y	-0-		3
06		20910 X	19228	-0-	-1682	-0-	19228	2			Y	-0-		3
07		19623 X	17546	-0-	-2077	-0-	17546	2			Y	-0-		3
08		19127 X	18449	-0-	-678	-0-	18449	2			Y	-0-		3
*09		19230 X	17994	-0-	-1236	-0-	17994	2			Y	-0-		3
10		19871 X	17349	-0-	-2522	-0-	17349	2			Y	-0-		3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
05		14539 X	11205	-0-	-3334	-0-	410	1	10756	3	Y	35	42	9
							39	9						
06		14070 X	7548	-0-	-6522	-0-	416	1	7090	3	Y	38	24	23
							42	9						
07		25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	1307	1	24193	3	Y	302	255	70
							332	9						
08		17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	918	1	16217	3	Y	184	218	36
							202	9						
*09		13530 X	13505	-0-	-25	-0-	742	1	12449	3	Y	285	192	129
							314	9						
10		16089 X	13333	-0-	-2756	-0-	882	1	12206	3	Y	223	300	52
							245	9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

05		50809 X	47115	-0-	-3694	-0-	1729	1	45384	3	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
06		48150 X	45204	-0-	-2946	-0-	2507	1	42696	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
07		48794 X	45486	-0-	-3308	-0-	2332	1	43151	3	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
08		48267 X	45229	-0-	-3038	-0-	2423	1	42806	3	Y	-0-		-0-
*09		46710 X	43571	-0-	-3139	-0-	2450	1	41121	3	Y	-0-		-0-
10		47120 X	44554	-0-	-2566	-0-	3003	1	41548	3	Y	3	2 1	1
							3	9						

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911														
05		31093 X	29180	-0-	-1913	-0-	464	1	28716	3	Y	-0-		-0-
06		29310 X	28023	-0-	-1287	-0-	706	1	27317	3	Y	-0-		-0-
07		29915 X	29349	-0-	-566	-0-	665	1	28684	3	Y	-0-		-0-
08		29853 X	28730	-0-	-1123	-0-	739	1	27991	3	Y	-0-		-0-
*09		28740 X	28001	-0-	-739	-0-	698	1	27303	3	Y	-0-		-0-
10		29357 X	27954	-0-	-1403	-0-	528	1	27426	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808														
05		38502 X	37191	-0-	-1311	-0-	591	1	36600	3	Y	-0-		-0-
06		36930 X	35039	-0-	-1891	-0-	883	1	34156	3	Y	-0-		-0-
07		38161 X	31484	-0-	-6677	-0-	713	1	30771	3	Y	-0-		-0-
08		37789 X	35550	-0-	-2239	-0-	914	1	34636	3	Y	-0-		-0-
*09		36570 X	34632	-0-	-1938	-0-	864	1	33768	3	Y	-0-		-0-
10		37200 X	35325	-0-	-1875	-0-	667	1	34658	3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200														
05		39248 X	39248	-0-	-0-	-0-	624	1	38624	3	Y	-0-		-0-
06		38670 X	34372	-0-	-4298	-0-	866	1	33506	3	Y	-0-		-0-
07		39959 X	34359	-0-	-5600	-0-	778	1	33581	3	Y	-0-		-0-
08		39959 X	33249	-0-	-6710	-0-	855	1	32394	3	Y	-0-		-0-
*09		38670 X	33676	-0-	-4994	-0-	840	1	32836	3	Y	-0-		-0-
10		39246 X	32599	-0-	-6647	-0-	615	1	31984	3	Y	-0-		-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701														
05		23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	381	1	23616	3	Y	-0-		-0-
06		22155 X	22155	-0-	-0-	-0-	558	1	21597	3	Y	-0-		-0-
07		25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	574	1	24777	3	Y	-0-		-0-
08		23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	594	1	22530	3	Y	-0-		-0-
*09		21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	543	1	21249	3	Y	-0-		-0-
*10		19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	370	1	19250	3	Y	-0-		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014														
05		17298 X	15213	-0-	-2085	-0-	176	1	15037	2	Y	-0-		-0-
06		16470 X	12076	-0-	-4394	-0-	681	1	11395	2	Y	-0-		-0-
07		15469 X	14516	-0-	-953	-0-	137	1	14379	2	Y	-0-		-0-
08		15221 X	11624	-0-	-3597	-0-	86	1	11538	2	Y	-0-		-0-
*09		15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	142	1	15716	2	Y	-0-		-0-
10		15221 X	10944	-0-	-4277	-0-	110	1	10834	2	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	502	1	31074	3	Y	-0-
06		30810 X	17864	-0-	-12946	-0-	450	1	17414	3	Y	-0-
07		34052 X	34052	-0-	-0-	-0-	772	1	33280	3	Y	-0-
08		33666 X	30469	-0-	-3197	-0-	783	1	29686	3	Y	-0-
*09		32580 X	28373	-0-	-4207	-0-	708	1	27665	3	Y	-0-
10		34038 X	27687	-0-	-6351	-0-	523	1	27164	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
05		31124 X	28287	-0-	-2837	-0-	1038	1	27246	3	Y	4
06		29850 X	27961	-0-	-1889	-0-	1547	1	26353	3	Y	11
07		29357 X	27837	-0-	-1520	-0-	1427	1	26404	3	Y	4
08		29357 X	27032	-0-	-2325	-0-	1448	1	25584	3	Y	-0-
*09		28410 X	26066	-0-	-2344	-0-	1466	1	24600	3	Y	-0-
10		28892 X	26867	-0-	-2025	-0-	1809	1	25024	3	Y	3

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
05		31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	505	1	31273	3	Y	-0-
06		30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	779	1	30122	3	Y	-0-
07		31651 X	31523	-0-	-128	-0-	714	1	30809	3	Y	-0-
08		32267 X	32267	-0-	-0-	-0-	829	1	31438	3	Y	-0-
*09		31937 X	31937	-0-	-0-	-0-	796	1	31141	3	Y	-0-
*10		32281 X	32281	-0-	-0-	-0-	609	1	31672	3	Y	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
05		28396 X	24820	-0-	-3576	-0-	394	1	24426	3	N	-0-
06		25500 X	15487	-0-	-10013	-0-	390	1	15097	3	N	-0-
07		25978 X	16479	-0-	-9499	-0-	373	1	16106	3	N	-0-
08		25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	668	1	25326	3	N	-0-
*09		27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	695	1	27161	3	N	-0-
*10		26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	498	1	25887	3	N	-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
05		27470 X	27470	-0-	-0-	-0-	437	1	27033	3	Y	-0-
06		26241 X	26241	-0-	-0-	-0-	661	1	25580	3	Y	-0-
07		26843 X	26843	-0-	-0-	-0-	608	1	26235	3	Y	-0-
08		26586 X	26586	-0-	-0-	-0-	683	1	25903	3	Y	-0-
*09		25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	644	1	25189	3	Y	-0-
*10		26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	493	1	25641	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035												
05		31186 X	26432	-0-	-4754	-0-	420	1	26012	3	Y	-0-
06		28440 X	24990	-0-	-3450	-0-	630	1	24360	3	Y	-0-
07		28210 X	21505	-0-	-6705	-0-	487	1	21018	3	Y	-0-
08		27869 X	27771	-0-	-98	-0-	714	1	27057	3	Y	-0-
*09		26970 X	25036	-0-	-1934	-0-	624	1	24412	3	Y	-0-
10		26443 X	24200	-0-	-2243	-0-	457	1	23743	3	Y	-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) 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
05	21483 X	14196	-0-	-7287	-0-	14131	2	65	9	Y	59	54	1	11
06	20790 X	11868	-0-	-8922	-0-	11860	2	8	9	Y	7			18
07	18445 X	13000	-0-	-5445	-0-	12990	2	10	9	Y	9	16	1	11
08	28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	15508	2	12919	3	Y	17			28
						19	9							
*09	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	20449	2	8	9	Y	7			35
*10	17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			Y	-0-	35	1	-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

05	34131 X	22298	-0-	-11833	-0-	354	1	21944	3	Y	-0-			-0-
06	33030 X	27408	-0-	-5622	-0-	691	1	26717	3	Y	-0-			-0-
07	35525 X	35525	-0-	-0-	-0-	805	1	34720	3	Y	-0-			-0-
08	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	871	1	33028	3	Y	-0-			-0-
*09	31620 X	29596	-0-	-2024	-0-	738	1	28858	3	Y	-0-			-0-
10	35526 X	24309	-0-	-11217	-0-	459	1	23850	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

05	45911 X	44729	-0-	-1182	-0-	711	1	44018	3	Y	-0-			-0-
06	45975 X	45975	-0-	-0-	-0-	1158	1	44817	3	Y	-0-			-0-
07	45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	1038	1	44795	3	Y	-0-			-0-
08	44733 X	38713	-0-	-6020	-0-	995	1	37718	3	Y	-0-			-0-
*09	45990 X	40476	-0-	-5514	-0-	1009	1	39467	3	Y	-0-			-0-
10	47523 X	39306	-0-	-8217	-0-	742	1	38564	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

05	20336 X	16122	-0-	-4214	-0-	256	1	15866	3	Y	-0-			-0-
06	19560 X	15301	-0-	-4259	-0-	386	1	14915	3	Y	-0-			-0-
07	20026 X	14486	-0-	-5540	-0-	328	1	14158	3	Y	-0-			-0-
08	20026 X	16432	-0-	-3594	-0-	422	1	16010	3	Y	-0-			-0-
*09	17340 X	13308	-0-	-4032	-0-	332	1	12976	3	Y	-0-			-0-
10	16120 X	12855	-0-	-3265	-0-	243	1	12612	3	Y	-0-			-0-

PALAFIX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

05	35444 X	35444	-0-	-0-	-0-	563	1	34881	3	Y	-0-			-0-
06	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	858	1	33212	3	Y	-0-			-0-
07	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	734	1	31657	3	Y	-0-			-0-
08	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	893	1	33859	3	Y	-0-			-0-
*09	33773 X	33773	-0-	-0-	-0-	842	1	32931	3	Y	-0-			-0-
*10	35666 X	35666	-0-	-0-	-0-	673	1	34993	3	Y	-0-			-0-

PALAFIX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

05	24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	395	1	24437	3	Y	-0-			-0-
06	23850 X	23248	-0-	-602	-0-	586	1	22662	3	Y	-0-			-0-
07	24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	555	1	23948	3	Y	-0-			-0-
08	24831 X	23849	-0-	-982	-0-	613	1	23236	3	Y	-0-			-0-
*09	24030 X	23280	-0-	-750	-0-	581	1	22699	3	Y	-0-			-0-
10	24831 X	22826	-0-	-2005	-0-	431	1	22395	3	Y	-0-			-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
05		28675 X	26872	-0-	-1803	-0-	26872 2		N	-0-		-0-
06		27750 X	26069	-0-	-1681	-0-	26069 2		N	-0-		-0-
07		27156 X	26202	-0-	-954	-0-	26202 2		N	-0-		-0-
08		27156 X	25653	-0-	-1503	-0-	25653 2		N	-0-		-0-
*09		26070 X	25808	-0-	-262	-0-	25808 2		N	-0-		-0-
10		26939 X	24629	-0-	-2310	-0-	24629 2		N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300												
05		41385 X	37447	-0-	-3938	-0-	595 1	36852 3	Y	-0-		-0-
06		38700 X	36144	-0-	-2556	-0-	911 1	35233 3	Y	-0-		-0-
07		39339 X	36725	-0-	-2614	-0-	832 1	35893 3	Y	-0-		-0-
08		38254 X	36152	-0-	-2102	-0-	929 1	35223 3	Y	-0-		-0-
*09		36330 X	35147	-0-	-1183	-0-	876 1	34271 3	Y	-0-		-0-
10		37448 X	35370	-0-	-2078	-0-	668 1	34702 3	Y	-0-		-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708												
05		33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	508 1	33427 3	Y	-0-		-0-
06		32157 X	32157	-0-	-0-	-0-	177 1	31980 3	Y	-0-		-0-
07		32581 X	32581	-0-	-0-	-0-	606 1	31975 3	Y	-0-		-0-
08		31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	536 1	31139 3	Y	-0-		-0-
*09		30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	313 1	29814 3	Y	-0-		-0-
*10		30291 X	30291	-0-	-0-	-0-	399 1	29892 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945												
05		39308 X	37506	-0-	-1802	-0-	596 1	36910 3	Y	-0-		-0-
06		38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	963 1	37250 3	Y	-0-		-0-
07		39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	886 1	38216 3	Y	-0-		-0-
08		38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	986 1	37358 3	Y	-0-		-0-
*09		38220 X	36773	-0-	-1447	-0-	917 1	35856 3	Y	-0-		-0-
10		39494 X	35841	-0-	-3653	-0-	676 1	35165 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540												
05		19468 X	17942	-0-	-1526	-0-	658 1	17284 3	N	-0-		-0-
06		18780 X	17433	-0-	-1347	-0-	967 1	16466 3	N	-0-		-0-
07		18972 X	17752	-0-	-1220	-0-	910 1	16842 3	N	-0-		-0-
08		18972 X	17337	-0-	-1635	-0-	929 1	16408 3	N	-0-		-0-
*09		17670 X	16390	-0-	-1280	-0-	922 1	15468 3	N	-0-		-0-
10		18011 X	17207	-0-	-804	-0-	1160 1	16047 3	N	-0-		-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715												
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
05		14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	167 1	14286 2	N	-0-		-0-
06		13260 X	11339	-0-	-1921	-0-	639 1	10700 2	N	-0-		-0-
07		13640 X	12857	-0-	-783	-0-	121 1	12736 2	N	-0-		-0-
08		14446 X	12912	-0-	-1534	-0-	95 1	12817 2	N	-0-		-0-
*09		13980 X	12046	-0-	-1934	-0-	108 1	11938 2	N	-0-		-0-
10		14446 X	11937	-0-	-2509	-0-	120 1	11817 2	N	-0-		-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	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

05		16647 X	13721	-0-	-2926	-0-	218 1	13503 3	Y	-0-			-0-
06		15600 X	14272	-0-	-1328	-0-	360 1	13912 3	Y	-0-			-0-
07		14880 X	14272	-0-	-608	-0-	323 1	13949 3	Y	-0-			-0-
08		14880 X	14416	-0-	-464	-0-	371 1	14045 3	Y	-0-			-0-
*09		14400 X	13666	-0-	-734	-0-	341 1	13325 3	Y	-0-			-0-
10		14756 X	13684	-0-	-1072	-0-	258 1	13426 3	Y	-0-			-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355													
05		24831 X	23757	-0-	-1074	-0-	869 1	22824 3	Y	58	69 1		7
							64 9						
06		24030 X	22859	-0-	-1171	-0-	1266 1	21557 3	Y	33	6 1		34
							36 9						
07		24180 X	23081	-0-	-1099	-0-	1182 1	21873 3	Y	24	28 1		30
							26 9						
08		24180 X	22819	-0-	-1361	-0-	1223 1	21596 3	Y	-0-	30 1		-0-
*09		23400 X	21622	-0-	-1778	-0-	1210 1	20307 3	Y	95	65 1		30
							105 9						
10		23746 X	21941	-0-	-1805	-0-	1477 1	20429 3	Y	32	30 1		32
							35 9						

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													
05		35154 X	33304	-0-	-1850	-0-	529 1	32775 3	N	-0-			-0-
06		33480 X	31352	-0-	-2128	-0-	790 1	30562 3	N	-0-			-0-
07		34348 X	32107	-0-	-2241	-0-	727 1	31380 3	N	-0-			-0-
08		34193 X	31321	-0-	-2872	-0-	805 1	30516 3	N	-0-			-0-
*09		33090 X	30148	-0-	-2942	-0-	752 1	29396 3	N	-0-			-0-
10		33294 X	30709	-0-	-2585	-0-	580 1	30129 3	N	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													
05		24397 X	22225	-0-	-2172	-0-	353 1	21872 3	Y	-0-			-0-
06		23370 X	21239	-0-	-2131	-0-	535 1	20704 3	Y	-0-			-0-
07		23622 X	20704	-0-	-2918	-0-	469 1	20235 3	Y	-0-			-0-
08		23033 X	21760	-0-	-1273	-0-	559 1	21201 3	Y	-0-			-0-
*09		21630 X	3559	-0-	-18071	-0-	89 1	3470 3	Y	-0-			-0-
10		22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
05		28551 X	26193	-0-	-2358	-0-	416 1	25777 3	Y	-0-			-0-
06		26940 X	25161	-0-	-1779	-0-	634 1	24527 3	Y	-0-			-0-
07		27838 X	24967	-0-	-2871	-0-	566 1	24401 3	Y	-0-			-0-
08		27311 X	25778	-0-	-1533	-0-	663 1	25115 3	Y	-0-			-0-
*09		26430 X	19231	-0-	-7199	-0-	480 1	18751 3	Y	-0-			-0-
10		26195 X	22679	-0-	-3516	-0-	428 1	22251 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
05		27032 X	23447	-0-	-3585	-0-	373 1	23074 3	Y	-0-			-0-
06		26160 X	22711	-0-	-3449	-0-	572 1	22139 3	Y	-0-			-0-
07		24707 X	22918	-0-	-1789	-0-	519 1	22399 3	Y	-0-			-0-
08		23591 X	23162	-0-	-429	-0-	595 1	22567 3	Y	-0-			-0-
*09		24125 X	24125	-0-	-0-	-0-	602 1	23523 3	Y	-0-			-0-
*10		30142 X	30142	-0-	-0-	-0-	569 1	29573 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
FASKEN STATE 1612				WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	76291 X	75488	-0-	-803	-0-	1200	1	74288	3	N	-0-			-0-
06	73830 X	67849	-0-	-5981	-0-	1710	1	66139	3	N	-0-			-0-
07	75045 X	75045	-0-	-0-	-0-	1700	1	73345	3	N	-0-			-0-
08	75485 X	74725	-0-	-760	-0-	1921	1	72804	3	N	-0-			-0-
*09	73050 X	71350	-0-	-1700	-0-	1779	1	69571	3	N	-0-			-0-
10	75485 X	62589	-0-	-12896	-0-	1181	1	61408	3	N	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		3H	RRCID ->	278827	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9917	- 16493	
05	47337 X	45152	-0-	-2185	-0-	717	1	44435	3	Y	-0-			-0-
06	43920 X	41544	-0-	-2376	-0-	1047	1	40497	3	Y	-0-			-0-
07	45415 X	43172	-0-	-2243	-0-	978	1	42194	3	Y	-0-			-0-
08	45415 X	40645	-0-	-4770	-0-	1045	1	39600	3	Y	-0-			-0-
*09	43950 X	38804	-0-	-5146	-0-	968	1	37836	3	Y	-0-			-0-
10	45167 X	23326	-0-	-21841	-0-	440	1	22886	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		5H	RRCID ->	278829	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9804	- 15825	
05	35371 X	31369	-0-	-4002	-0-	498	1	30871	3	Y	-0-			-0-
06	34020 X	28851	-0-	-5169	-0-	727	1	28124	3	Y	-0-			-0-
07	34782 X	28172	-0-	-6610	-0-	638	1	27534	3	Y	-0-			-0-
08	34782 X	26070	-0-	-8712	-0-	670	1	25400	3	Y	-0-			-0-
*09	30600 X	30109	-0-	-491	-0-	751	1	29358	3	Y	-0-			-0-
10	31372 X	30713	-0-	-659	-0-	580	1	30133	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		6H	RRCID ->	278836	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9737	- 16025	
05	44051 X	36800	-0-	-7251	-0-	585	1	36215	3	Y	-0-			-0-
06	44850 X	25268	-0-	-19582	-0-	637	1	24631	3	Y	-0-			-0-
07	46345 X	25762	-0-	-20583	-0-	584	1	25178	3	Y	-0-			-0-
08	46345 X	22325	-0-	-24020	-0-	574	1	21751	3	Y	-0-			-0-
*09	36390 X	8994	-0-	-27396	-0-	224	1	8770	3	Y	-0-			-0-
10	36797 X	13901	-0-	-22896	-0-	262	1	13639	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		7H	RRCID ->	278837	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	10127	- 17116	
05	8215 X	7872	-0-	-343	-0-	125	1	7747	3	Y	-0-			-0-
06	7920 X	7444	-0-	-476	-0-	188	1	7256	3	Y	-0-			-0-
07	8029 X	7539	-0-	-490	-0-	171	1	7368	3	Y	-0-			-0-
08	8029 X	7560	-0-	-469	-0-	194	1	7366	3	Y	-0-			-0-
*09	7650 X	7273	-0-	-377	-0-	181	1	7092	3	Y	-0-			-0-
10	7874 X	7318	-0-	-556	-0-	138	1	7180	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:		8H	RRCID ->	278838	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	10143	- 16474	
05	82057 X	75234	-0-	-6823	-0-	1196	1	74038	3	Y	-0-			-0-
06	77280 X	71606	-0-	-5674	-0-	1804	1	69802	3	Y	-0-			-0-
07	77128 X	73559	-0-	-3569	-0-	1667	1	71892	3	Y	-0-			-0-
08	77128 X	74212	-0-	-2916	-0-	1908	1	72304	3	Y	-0-			-0-
*09	74640 X	71017	-0-	-3623	-0-	1771	1	69246	3	Y	-0-			-0-
10	75237 X	71887	-0-	-3350	-0-	1357	1	70530	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #:		3H	RRCID ->	278845	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.	10521	- 15315	
05	40920 X	37815	-0-	-3105	-0-	601	1	37214	3	Y	-0-			-0-
06	39030 X	35448	-0-	-3582	-0-	893	1	34555	3	Y	-0-			-0-
07	39060 X	36423	-0-	-2637	-0-	825	1	35598	3	Y	-0-			-0-
08	38533 X	35976	-0-	-2557	-0-	925	1	35051	3	Y	-0-			-0-
*09	37290 X	34344	-0-	-2946	-0-	856	1	33488	3	Y	-0-			-0-
10	37820 X	33991	-0-	-3829	-0-	642	1	33349	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

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
05	27736 X	27736	-0-	-0-	-0-	441 1	27295 3	Y	-0-			-0-
06	26610 X	25999	-0-	-611	-0-	655 1	25344 3	Y	-0-			-0-
07	27497 X	26394	-0-	-1103	-0-	598 1	25796 3	Y	-0-			-0-
08	27745 X	25745	-0-	-2000	-0-	662 1	25083 3	Y	-0-			-0-
*09	26850 X	24765	-0-	-2085	-0-	618 1	24147 3	Y	-0-			-0-
10	27745 X	25638	-0-	-2107	-0-	484 1	25154 3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

05	30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	354 1	30311 2	Y	-0-			-0-
06	27990 X	27281	-0-	-709	-0-	1538 1	25743 2	Y	-0-			-0-
07	29054 X	29054	-0-	-0-	-0-	273 1	28781 2	Y	-0-			-0-
08	30659 X	27561	-0-	-3098	-0-	203 1	27358 2	Y	-0-			-0-
*09	29670 X	24431	-0-	-5239	-0-	219 1	24212 2	Y	-0-			-0-
10	30659 X	23865	-0-	-6794	-0-	239 1	23626 2	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

05	28830 X	26722	-0-	-2108	-0-	309 1	26413 2	Y	-0-			-0-
06	26580 X	24329	-0-	-2251	-0-	1371 1	22958 2	Y	-0-			-0-
07	24118 X	23964	-0-	-154	-0-	226 1	23738 2	Y	-0-			-0-
08	26722 X	22635	-0-	-4087	-0-	167 1	22468 2	Y	-0-			-0-
*09	25860 X	22378	-0-	-3482	-0-	201 1	22177 2	Y	-0-			-0-
10	26722 X	21004	-0-	-5718	-0-	210 1	20794 2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

05	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	865 1	22701 3	Y	30	31	1	5
06	22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	1264 1	21526 3	Y	135	116	1	24
07	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	1150 1	21291 3	Y	81	91	1	14
08	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	1178 1	20813 3	Y	104	104	1	14
*09	22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	1238 1	20784 3	Y	72	74	1	12
*10	22381 X	22381	-0-	-0-	-0-	1497 1	20706 3	Y	162	155	1	19

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

05	25203 X	23688	-0-	-1515	-0-	868 1	22785 3	Y	32	36	1	2
06	24030 X	22952	-0-	-1078	-0-	1271 1	21642 3	Y	35	34	1	3
07	24521 X	17463	-0-	-7058	-0-	891 1	16488 3	Y	76	71	1	8
08	24056 X	19632	-0-	-4424	-0-	1049 1	18527 3	Y	51	55	1	4
*09	23250 X	19152	-0-	-4098	-0-	1072 1	17994 3	Y	78	73	1	9
10	23715 X	19325	-0-	-4390	-0-	1296 1	17928 3	Y	92	93	1	8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	30101 X	28685	-0-	-1416	-0-	1045	1	27451	3	Y	172	162	31
						189	9						
06	28800 X	27516	-0-	-1284	-0-	1516	1	25821	3	Y	163	157	37
						179	9						
07	29481 X	27046	-0-	-2435	-0-	1371	1	25382	3	Y	266	258	45
						293	9						
08	29481 X	27352	-0-	-2129	-0-	1456	1	25723	3	Y	157	174	28
						173	9						
*09	28080 X	26398	-0-	-1682	-0-	1472	1	24702	3	Y	204	197	35
						224	9						
10	28675 X	26669	-0-	-2006	-0-	1784	1	24679	3	Y	187	195	27
						206	9						
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355													
05	20460 X	19199	-0-	-1261	-0-	703	1	18465	3	Y	28	29	7
						31	9						
06	19410 X	18823	-0-	-587	-0-	1044	1	17778	3	Y	1	5	3
						1	9						
07	27113 X	27113	-0-	-0-	-0-	1390	1	25723	3	Y	-0-	3	-0-
08	25767 X	25767	-0-	-0-	-0-	1381	1	24386	3	Y	-0-		-0-
*09	24815 X	24815	-0-	-0-	-0-	1395	1	23413	3	Y	6	5	1
						7	9						
*10	25279 X	25279	-0-	-0-	-0-	1697	1	23485	3	Y	88	79	10
						97	9						
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430													
05	25017 X	23889	-0-	-1128	-0-	872	1	22906	3	Y	101	99	16
						111	9						
06	23970 X	15087	-0-	-8883	-0-	833	1	14190	3	Y	58	61	13
						64	9						
07	24769 X	21798	-0-	-2971	-0-	1115	1	20632	3	Y	46	50	9
						51	9						
08	24676 X	20057	-0-	-4619	-0-	1073	1	18960	3	Y	22	27	4
						24	9						
*09	23460 X	18843	-0-	-4617	-0-	1059	1	17771	3	Y	12	14	2
						13	9						
10	23901 X	19801	-0-	-4100	-0-	1332	1	18424	3	Y	41	39	4
						45	9						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660													
05	33015 X	16023	-0-	-16992	-0-	588	1	15434	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
06	31950 X	14693	-0-	-17257	-0-	812	1	13836	3	Y	41	36	5
						45	9						
07	24831 X	14304	-0-	-10527	-0-	733	1	13565	3	Y	5	9	1
						6	9						
08	18569 X	11294	-0-	-7275	-0-	605	1	10689	3	Y	-0-	1	-0-
*09	17160 X	6710	-0-	-10450	-0-	377	1	6333	3	Y	-0-		-0-
*10	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	1433	1	19827	3	Y	-0-		-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 #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	10080	PERF.10398	- 15817
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					
05	25761 X	23579	-0-	-2182	-0-	862 1	22645 3	Y	65	63 1	12					
06	24930 X	22749	-0-	-2181	-0-	1259 1	21440 3	Y	45	46 1	11					
07	23808 X	22962	-0-	-846	-0-	1173 1	21705 3	Y	76	72 1	15					
08	23746 X	22832	-0-	-914	-0-	1219 1	21525 3	Y	80	79 1	16					
*09	22980 X	22241	-0-	-739	-0-	1246 1	20921 3	Y	67	58 1	25					
10	23591 X	22509	-0-	-1082	-0-	1511 1	20911 3	Y	79	91 1	13					
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016													TOTAL DEPTH	10775	PERF.11102	- 16200
05	19468 X	17674	-0-	-1794	-0-	281 1	17393 3	Y	-0-		-0-					
06	18390 X	16697	-0-	-1693	-0-	421 1	16276 3	Y	-0-		-0-					
07	18600 X	17294	-0-	-1306	-0-	392 1	16902 3	Y	-0-		-0-					
08	18507 X	16739	-0-	-1768	-0-	430 1	16309 3	Y	-0-		-0-					
*09	17550 X	15938	-0-	-1612	-0-	397 1	15541 3	Y	-0-		-0-					
10	17670 X	16281	-0-	-1389	-0-	307 1	15974 3	Y	-0-		-0-					
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021													TOTAL DEPTH	10096	PERF.10374	- 16360
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	39544	-0-	39544	39544	2119 1	37425 3	N	-0-		-0-					
*09	DELQ PR	278034	-0-	278034	317578	15633 1	262401 3	N	-0-		-0-					
*10	586025 X	268447	-0-	-317578	-0-	18094 1	250353 3	N	-0-		-0-					
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018													TOTAL DEPTH	10104	PERF.10455	- 16197
05	29729 X	26940	-0-	-2789	-0-	988 1	25950 3	Y	2	3 1	-0-					
06	28770 X	25567	-0-	-3203	-0-	1415 1	24104 3	Y	44	38 1	6					
07	28272 X	25574	-0-	-2698	-0-	1311 1	24260 3	Y	3	8 1	1					
08	28241 X	25492	-0-	-2749	-0-	1366 1	24126 3	Y	-0-	1 1	-0-					
*09	26190 X	24533	-0-	-1657	-0-	1379 1	23154 3	Y	-0-		-0-					
10	26939 X	24665	-0-	-2274	-0-	1662 1	23002 3	Y	1	1 1	-0-					
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015													TOTAL DEPTH	9996	PERF.10824	- 15465
05	24087 X	23022	-0-	-1065	-0-	836 1	21953 3	Y	212	184 1	30					
06	22980 X	11589	-0-	-11391	-0-	639 1	10888 3	Y	56	71 1	15					
07	23467 X	424	-0-	-23043	-0-	22 1	402 3	Y	-0-	15 1	-0-					
08	23281 X	5	-0-	-23276	-0-	5 3		Y	-0-		-0-					
*09	22290 X	2703	-0-	-19587	-0-	152 1	2551 3	Y	-0-		-0-					
*10	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	1594 1	22054 3	Y	125	111 1	14					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LONG, J. S.		WELL #:		16H	RRCID ->	279149	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11266 - 16567
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	406 1	25127 3	Y	-0-		-0-
06		23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	583 1	22542 3	Y	-0-		-0-
07		23250 X	23059	-0-	-191	-0-	522 1	22537 3	Y	-0-		-0-
08		25544 X	22269	-0-	-3275	-0-	572 1	21697 3	Y	-0-		-0-
*09		24720 X	20389	-0-	-4331	-0-	508 1	19881 3	Y	-0-		-0-
10		25544 X	21101	-0-	-4443	-0-	398 1	20703 3	Y	-0-		-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		6H	RRCID ->	279203	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	10464 - 15445
05		38843 X	35342	-0-	-3501	-0-	562 1	34780 3	Y	-0-		-0-
06		37590 X	33463	-0-	-4127	-0-	843 1	32620 3	Y	-0-		-0-
07		37572 X	32804	-0-	-4768	-0-	743 1	32061 3	Y	-0-		-0-
08		37138 X	35029	-0-	-2109	-0-	900 1	34129 3	Y	-0-		-0-
*09		35220 X	34537	-0-	-683	-0-	861 1	33676 3	Y	-0-		-0-
10		35340 X	33550	-0-	-1790	-0-	633 1	32917 3	Y	-0-		-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:		7H	RRCID ->	279205	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10519 - 15265
05		36859 X	34892	-0-	-1967	-0-	554 1	34338 3	Y	-0-		-0-
06		35670 X	33271	-0-	-2399	-0-	838 1	32433 3	Y	-0-		-0-
07		36053 X	33266	-0-	-2787	-0-	754 1	32512 3	Y	-0-		-0-
08		35836 X	31503	-0-	-4333	-0-	810 1	30693 3	Y	-0-		-0-
*09		34680 X	31187	-0-	-3493	-0-	778 1	30409 3	Y	-0-		-0-
10		34906 X	31718	-0-	-3188	-0-	599 1	31119 3	Y	-0-		-0-

JAMES TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	279208	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	10519 - 15355
05		22537 X	21405	-0-	-1132	-0-	783 1	20559 3	Y	57	53 1	7
06		21480 X	17142	-0-	-4338	-0-	949 1	16162 3	Y	28	30 1	5
07		21948 X	18037	-0-	-3911	-0-	921 1	17054 3	Y	56	54 1	7
08		21793 X	17738	-0-	-4055	-0-	946 1	16717 3	Y	68	67 1	8
*09		20910 X	17088	-0-	-3822	-0-	950 1	15952 3	Y	169	154 1	23
10		21390 X	17174	-0-	-4216	-0-	1148 1	15886 3	Y	127	135 1	15

JAMES TRUST		WELL #:		11H	RRCID ->	279209	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9988	PERF.	10410 - 15230
05		20801 X	19475	-0-	-1326	-0-	711 1	18657 3	Y	97	84 1	15
06		21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	1184 1	20161 3	Y	93	89 1	19
07		21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1115 1	20629 3	Y	14	28 1	5
08		21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	1159 1	20467 3	Y	1	4 1	2
*09		21450 X	20834	-0-	-616	-0-	1171 1	19653 3	Y	9	8 1	3
10		22165 X	21246	-0-	-919	-0-	1431 1	19806 3	Y	8	8 1	3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
05	24552 X	23623	-0-	-929	-0-	863 1	22669 3	Y	83	79 1		11		
06	22980 X	10375	-0-	-12605	-0-	91 9	574 1	9782 3	Y	17	25 1		3	
07	26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	19 9	1341 1	24816 3	Y	17	19 1		1	
08	23715 X	23131	-0-	-584	-0-	19 9	1237 1	21853 3	Y	37	35 1		3	
*09	22860 X	21404	-0-	-1456	-0-	41 9	1201 1	20150 3	Y	48	46 1		5	
10	26164 X	21383	-0-	-4781	-0-	53 9	1437 1	19882 3	Y	58	59 1		4	
						64 9								
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
05	27838 X	26116	-0-	-1722	-0-	415 1	25701 3	N	-0-			-0-		
06	26310 X	24843	-0-	-1467	-0-	626 1	24217 3	N	-0-			-0-		
07	26722 X	26490	-0-	-232	-0-	600 1	25890 3	N	-0-			-0-		
08	26567 X	25280	-0-	-1287	-0-	650 1	24630 3	N	-0-			-0-		
*09	25290 X	24885	-0-	-405	-0-	621 1	24264 3	N	-0-			-0-		
10	26505 X	24894	-0-	-1611	-0-	470 1	24424 3	N	-0-			-0-		
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
05	26908 X	24560	-0-	-2348	-0-	900 1	23639 3	Y	19	21 1		3		
06	24900 X	10779	-0-	-14121	-0-	21 9	598 1	10180 3	Y	1	3 1		1	
07	29285 X	29285	-0-	-0-	-0-	1 9	1500 1	27768 3	Y	15	13 1		3	
08	25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	17 9	1362 1	24058 3	Y	13	13 1		3	
*09	23940 X	22895	-0-	-1045	-0-	14 9	1287 1	21607 3	Y	1	3 1		1	
10	29016 X	22386	-0-	-6630	-0-	8 9	1508 1	20870 3	Y	7	6 1		2	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
05	39370 X	37070	-0-	-2300	-0-	1357 1	35633 3	Y	73	70 1		5		
06	37500 X	34176	-0-	-3324	-0-	80 9	1893 1	32233 3	Y	45	46 1		4	
07	38409 X	35081	-0-	-3328	-0-	50 9	1793 1	33179 3	Y	99	92 1		11	
08	37417 X	34891	-0-	-2526	-0-	109 9	1865 1	32942 3	Y	76	78 1		9	
*09	36210 X	33336	-0-	-2874	-0-	84 9	1870 1	31389 3	Y	70	60 1		19	
10	37076 X	34195	-0-	-2881	-0-	77 9	2299 1	31808 3	Y	80	92 1		7	
						88 9								
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
05	25110 X	23958	-0-	-1152	-0-	381 1	23577 3	Y	-0-			-0-		
06	24240 X	21002	-0-	-3238	-0-	529 1	20473 3	Y	-0-			-0-		
07	24397 X	21691	-0-	-2706	-0-	491 1	21200 3	Y	-0-			-0-		
08	23963 X	23228	-0-	-735	-0-	597 1	22631 3	Y	-0-			-0-		
*09	23190 X	20464	-0-	-2726	-0-	510 1	19954 3	Y	-0-			-0-		
10	23963 X	22434	-0-	-1529	-0-	423 1	22011 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		24304 X	21471	-0-	-2833	-0-	341	1	21130	3	Y	-0-		-0-
06		22710 X	20709	-0-	-2001	-0-	522	1	20187	3	Y	-0-		-0-
07		23002 X	21643	-0-	-1359	-0-	490	1	21153	3	Y	-0-		-0-
08		21979 X	21728	-0-	-251	-0-	559	1	21169	3	Y	-0-		-0-
*09		21120 X	20603	-0-	-517	-0-	514	1	20089	3	Y	-0-		-0-
10		21638 X	20251	-0-	-1387	-0-	382	1	19869	3	Y	-0-		-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
05		25389 X	22202	-0-	-3187	-0-	353	1	21849	3	Y	-0-		-0-
06		24150 X	20821	-0-	-3329	-0-	525	1	20296	3	Y	-0-		-0-
07		24149 X	21694	-0-	-2455	-0-	492	1	21202	3	Y	-0-		-0-
08		23715 X	22110	-0-	-1605	-0-	568	1	21542	3	Y	-0-		-0-
*09		22770 X	20716	-0-	-2054	-0-	517	1	20199	3	Y	-0-		-0-
10		22196 X	21051	-0-	-1145	-0-	397	1	20654	3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
05		40858 X	37358	-0-	-3500	-0-	594	1	36764	3	Y	-0-		-0-
06		38040 X	34046	-0-	-3994	-0-	858	1	33188	3	Y	-0-		-0-
07		38688 X	36326	-0-	-2362	-0-	823	1	35503	3	Y	-0-		-0-
08		38502 X	35959	-0-	-2543	-0-	924	1	35035	3	Y	-0-		-0-
*09		36720 X	34334	-0-	-2386	-0-	856	1	33478	3	Y	-0-		-0-
10		37355 X	35334	-0-	-2021	-0-	667	1	34667	3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
05		21142 X	20725	-0-	-417	-0-	329	1	20396	3	Y	-0-		-0-
06		20460 X	19043	-0-	-1417	-0-	480	1	18563	3	Y	-0-		-0-
07		21390 X	19146	-0-	-2244	-0-	434	1	18712	3	Y	-0-		-0-
08		21390 X	18083	-0-	-3307	-0-	465	1	17618	3	Y	-0-		-0-
*09		20700 X	18966	-0-	-1734	-0-	473	1	18493	3	Y	-0-		-0-
10		20739 X	18118	-0-	-2621	-0-	342	1	17776	3	Y	-0-		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
05		36115 X	33611	-0-	-2504	-0-	534	1	33077	3	Y	-0-		-0-
06		33450 X	32487	-0-	-963	-0-	819	1	31668	3	Y	-0-		-0-
07		34565 X	33034	-0-	-1531	-0-	748	1	32286	3	Y	-0-		-0-
08		34131 X	32385	-0-	-1746	-0-	833	1	31552	3	Y	-0-		-0-
*09		32820 X	30545	-0-	-2275	-0-	762	1	29783	3	Y	-0-		-0-
10		33604 X	31501	-0-	-2103	-0-	595	1	30906	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
05		36239 X	34570	-0-	-1669	-0-	549	1	34021	3	Y	-0-		-0-
06		37500 X	33176	-0-	-4324	-0-	836	1	32340	3	Y	-0-		-0-
07		38750 X	33316	-0-	-5434	-0-	755	1	32561	3	Y	-0-		-0-
08		38750 X	33030	-0-	-5720	-0-	849	1	32181	3	Y	-0-		-0-
*09		35490 X	31161	-0-	-4329	-0-	777	1	30384	3	Y	-0-		-0-
10		34565 X	30311	-0-	-4254	-0-	572	1	29739	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163														
05		37231 X	33388	-0-	-3843	-0-	531	1	32857	3	Y	-0-		-0-
06		35430 X	32777	-0-	-2653	-0-	826	1	31951	3	Y	-0-		-0-
07		36456 X	33232	-0-	-3224	-0-	753	1	32479	3	Y	-0-		-0-
08		36456 X	33271	-0-	-3185	-0-	855	1	32416	3	Y	-0-		-0-
*09		34830 X	31161	-0-	-3669	-0-	777	1	30384	3	Y	-0-		-0-
10		33883 X	31561	-0-	-2322	-0-	596	1	30965	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016												TOTAL DEPTH	10048	PERF.10456	- 15190
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
05		42625 X	35513	-0-	-7112	-0-	564 1	34949 3	Y	-0-			-0-		
06		39720 X	33923	-0-	-5797	-0-	855 1	33068 3	Y	-0-			-0-		
07		39835 X	33242	-0-	-6593	-0-	753 1	32489 3	Y	-0-			-0-		
08		38006 X	32505	-0-	-5501	-0-	836 1	31669 3	Y	-0-			-0-		
*09		34890 X	29552	-0-	-5338	-0-	737 1	28815 3	Y	-0-			-0-		
10		35526 X	30606	-0-	-4920	-0-	578 1	30028 3	Y	-0-			-0-		

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016												TOTAL DEPTH	10063	PERF.10491	- 15225
05		37603 X	35180	-0-	-2423	-0-	559 1	34621 3	Y	-0-			-0-		
06		36210 X	33386	-0-	-2824	-0-	841 1	32545 3	Y	-0-			-0-		
07		36394 X	33522	-0-	-2872	-0-	760 1	32762 3	Y	-0-			-0-		
08		36394 X	32764	-0-	-3630	-0-	842 1	31922 3	Y	-0-			-0-		
*09		35220 X	23277	-0-	-11943	-0-	580 1	22697 3	Y	-0-			-0-		
10		35185 X	30162	-0-	-5023	-0-	569 1	29593 3	Y	-0-			-0-		

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016												TOTAL DEPTH	10059	PERF.10553	- 15224
05		40579 X	37154	-0-	-3425	-0-	590 1	36564 3	Y	-0-			-0-		
06		38250 X	36094	-0-	-2156	-0-	909 1	35185 3	Y	-0-			-0-		
07		38502 X	34731	-0-	-3771	-0-	787 1	33944 3	Y	-0-			-0-		
08		38192 X	34663	-0-	-3529	-0-	891 1	33772 3	Y	-0-			-0-		
*09		36960 X	24983	-0-	-11977	-0-	623 1	24360 3	Y	-0-			-0-		
10		37293 X	36711	-0-	-582	-0-	693 1	36018 3	Y	-0-			-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018												TOTAL DEPTH	10101	PERF.10445	- 15916
05		40393 X	38431	-0-	-1962	-0-	1410 1	37019 3	Y	2	2	1	-0-		
06		38640 X	36416	-0-	-2224	-0-	2018 1	34368 3	Y	27	23	1	4		
07		39928 X	36853	-0-	-3075	-0-	1885 1	34891 3	Y	70	64	1	10		
08		39928 X	36160	-0-	-3768	-0-	1934 1	34165 3	Y	55	56	1	9		
*09		38010 X	34331	-0-	-3679	-0-	1927 1	32348 3	Y	51	44	1	16		
10		38440 X	34044	-0-	-4396	-0-	2290 1	31688 3	Y	60	69	1	7		

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015												TOTAL DEPTH	10118	PERF.10316	- 14930
05		31682 X	29801	-0-	-1881	-0-	474 1	29327 3	N	-0-			-0-		
06		32010 X	27911	-0-	-4099	-0-	703 1	27208 3	N	-0-			-0-		
07		33077 X	27985	-0-	-5092	-0-	634 1	27351 3	N	-0-			-0-		
08		33077 X	27183	-0-	-5894	-0-	699 1	26484 3	N	-0-			-0-		
*09		29520 X	26382	-0-	-3138	-0-	658 1	25724 3	N	-0-			-0-		
10		29791 X	27198	-0-	-2593	-0-	513 1	26685 3	N	-0-			-0-		

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016												TOTAL DEPTH	10318	PERF.10883	- 14806
05		25141 X	24738	-0-	-403	-0-	393 1	24345 3	Y	-0-			-0-		
06		23850 X	23333	-0-	-517	-0-	588 1	22745 3	Y	-0-			-0-		
07		25668 X	23085	-0-	-2583	-0-	523 1	22562 3	Y	-0-			-0-		
08		25668 X	21506	-0-	-4162	-0-	553 1	20953 3	Y	-0-			-0-		
*09		24840 X	22456	-0-	-2384	-0-	560 1	21896 3	Y	-0-			-0-		
10		24738 X	21809	-0-	-2929	-0-	412 1	21397 3	Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:	13H	RRCID ->	279395	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	10755 - 14836	
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	* * EOM BALANCE	
05	23901 X	23228	-0-	-673	-0-	369 1	22859 3	Y	-0-		-0-	
06	23730 X	22332	-0-	-1398	-0-	563 1	21769 3	Y	-0-		-0-	
07	24521 X	22641	-0-	-1880	-0-	513 1	22128 3	Y	-0-		-0-	
08	26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	681 1	25805 3	Y	-0-		-0-	
*09	27076 X	27076	-0-	-0-	-0-	675 1	26401 3	Y	-0-		-0-	
*10	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	485 1	25199 3	Y	-0-		-0-	

MEEK RANCH A2885		WELL #:	1H	RRCID ->	279396	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10720 - 15076	
05	12741 X	11956	-0-	-785	-0-	190 1	11766 3	N	-0-		-0-	
06	12330 X	11524	-0-	-806	-0-	290 1	11234 3	N	-0-		-0-	
07	12741 X	11159	-0-	-1582	-0-	253 1	10906 3	N	-0-		-0-	
08	12555 X	11457	-0-	-1098	-0-	295 1	11162 3	N	-0-		-0-	
*09	11760 X	11062	-0-	-698	-0-	276 1	10786 3	N	-0-		-0-	
10	11966 X	10696	-0-	-1270	-0-	202 1	10494 3	N	-0-		-0-	

PALAFOX STATE A2715		WELL #:	82H	RRCID ->	279397	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	10357 - 17009	
05	49133 X	49133	-0-	-0-	-0-	781 1	48352 3	Y	-0-		-0-	
06	45600 X	45239	-0-	-361	-0-	1140 1	44099 3	Y	-0-		-0-	
07	50623 X	44798	-0-	-5825	-0-	1015 1	43783 3	Y	-0-		-0-	
08	50623 X	43257	-0-	-7366	-0-	1112 1	42145 3	Y	-0-		-0-	
*09	48990 X	40226	-0-	-8764	-0-	1003 1	39223 3	Y	-0-		-0-	
10	49135 X	41076	-0-	-8059	-0-	775 1	40301 3	Y	-0-		-0-	

DAMMIER STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	279402	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.	10320 - 15082	
05	33790 X	32350	-0-	-1440	-0-	514 1	31836 3	Y	-0-		-0-	
06	32310 X	31007	-0-	-1303	-0-	781 1	30226 3	Y	-0-		-0-	
07	32984 X	31605	-0-	-1379	-0-	716 1	30889 3	Y	-0-		-0-	
08	32767 X	31211	-0-	-1556	-0-	802 1	30409 3	Y	-0-		-0-	
*09	31710 X	28751	-0-	-2959	-0-	717 1	28034 3	Y	-0-		-0-	
10	32364 X	30190	-0-	-2174	-0-	570 1	29620 3	Y	-0-		-0-	

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	17H	RRCID ->	279404	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	10208 - 15179	
05	36642 X	35304	-0-	-1338	-0-	561 1	34743 3	Y	-0-		-0-	
06	34770 X	33928	-0-	-842	-0-	855 1	33073 3	Y	-0-		-0-	
07	35836 X	34865	-0-	-971	-0-	790 1	34075 3	Y	-0-		-0-	
08	35743 X	34471	-0-	-1272	-0-	886 1	33585 3	Y	-0-		-0-	
*09	34590 X	32648	-0-	-1942	-0-	814 1	31834 3	Y	-0-		-0-	
10	35309 X	33900	-0-	-1409	-0-	640 1	33260 3	Y	-0-		-0-	

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:	12H	RRCID ->	279436	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10706 - 14813	
05	50468 X	48747	-0-	-1721	-0-	775 1	47972 3	Y	-0-		-0-	
06	48330 X	46512	-0-	-1818	-0-	1172 1	45340 3	Y	-0-		-0-	
07	49011 X	47046	-0-	-1965	-0-	1066 1	45980 3	Y	-0-		-0-	
08	48732 X	45638	-0-	-3094	-0-	1173 1	44465 3	Y	-0-		-0-	
*09	47160 X	44444	-0-	-2716	-0-	1108 1	43336 3	Y	-0-		-0-	
10	48732 X	44953	-0-	-3779	-0-	848 1	44105 3	Y	-0-		-0-	

SLAUGHTER		WELL #:	14H	RRCID ->	279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10914 - 16907	
05	33976 X	31313	-0-	-2663	-0-	498 1	30815 3	Y	-0-		-0-	
06	31620 X	29874	-0-	-1746	-0-	753 1	29121 3	Y	-0-		-0-	
07	32674 X	29289	-0-	-3385	-0-	664 1	28625 3	Y	-0-		-0-	
08	32581 X	28290	-0-	-4291	-0-	727 1	27563 3	Y	-0-		-0-	
*09	30990 X	28810	-0-	-2180	-0-	718 1	28092 3	Y	-0-		-0-	
10	31310 X	28180	-0-	-3130	-0-	532 1	27648 3	Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770															
M	O	ALLOW 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
05		40610 X	37258	-0-	-3352	-0-	592	1	36666	3	Y	-0-			-0-
06		39300 X	35435	-0-	-3865	-0-	893	1	34542	3	Y	-0-			-0-
07		40300 X	35264	-0-	-5036	-0-	799	1	34465	3	Y	-0-			-0-
08		38936 X	30970	-0-	-7966	-0-	796	1	30174	3	Y	-0-			-0-
*09		36630 X	33046	-0-	-3584	-0-	824	1	32222	3	Y	-0-			-0-
10		37262 X	34333	-0-	-2929	-0-	648	1	33685	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880															
05		39866 X	38568	-0-	-1298	-0-	613	1	37955	3	N	-0-			-0-
06		38340 X	36782	-0-	-1558	-0-	927	1	35855	3	N	-0-			-0-
07		38905 X	36801	-0-	-2104	-0-	834	1	35967	3	N	-0-			-0-
08		38564 X	35786	-0-	-2778	-0-	920	1	34866	3	N	-0-			-0-
*09		37320 X	35183	-0-	-2137	-0-	877	1	34306	3	N	-0-			-0-
10		38564 X	34872	-0-	-3692	-0-	658	1	34214	3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272															
05		54715 X	46438	-0-	-8277	-0-	738	1	45700	3	Y	-0-			-0-
06		47370 X	43511	-0-	-3859	-0-	1096	1	42415	3	Y	-0-			-0-
07		48732 X	41887	-0-	-6845	-0-	949	1	40938	3	Y	-0-			-0-
08		47585 X	32645	-0-	-14940	-0-	839	1	31806	3	Y	-0-			-0-
*09		45780 X	434	-0-	-45346	-0-	11	1	423	3	Y	-0-			-0-
10		46438 X	-0-	-0-	-46438	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435															
05		22940 X	21603	-0-	-1337	-0-	791	1	20766	3	Y	42	40	1	7
06		21870 X	9658	-0-	-12212	-0-	534	1	9095	3	Y	26	27	1	6
07		22413 X	20700	-0-	-1713	-0-	1057	1	19569	3	Y	67	62	1	11
08		22227 X	16604	-0-	-5623	-0-	888	1	15682	3	Y	31	36	1	6
*09		21150 X	14689	-0-	-6461	-0-	823	1	13809	3	Y	52	49	1	9
10		21607 X	14962	-0-	-6645	-0-	1004	1	13895	3	Y	57	58	1	8

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625															
05		18848 X	17918	-0-	-930	-0-	656	1	17218	3	Y	40	40	1	6
06		17250 X	7230	-0-	-10020	-0-	400	1	6821	3	Y	8	12	1	2
07		16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	817	1	15116	3	Y	62	56	1	8
08		17918 X	13018	-0-	-4900	-0-	693	1	12238	3	Y	79	77	1	10
*09		17340 X	13401	-0-	-3939	-0-	749	1	12577	3	Y	68	67	1	11
10		17918 X	13341	-0-	-4577	-0-	896	1	12400	3	Y	41	46	1	6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
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		
05	31217 X	27599	-0-	-3618	-0-	1010 1	26509 3	Y	73	64 1		11		
06	31140 X	14791	-0-	-16349	-0-	80 9	13971 3	Y	-0-	9 1		2		
07	32178 X	26164	-0-	-6014	-0-	1341 1	24819 3	Y	4	4 1		2		
08	32178 X	24223	-0-	-7955	-0-	4 9	1298 1	Y	-0-	2 1		-0-		
*09	28260 X	22480	-0-	-5780	-0-	1264 1	21215 3	Y	1	1 1		-0-		
10	27590 X	22794	-0-	-4796	-0-	1 9	1536 1	Y	7	6 1		1		
						8 9	21250 3							

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
05	57908 X	47687	-0-	-10221	-0-	758 1	46929 3	N	-0-			-0-		
06	56040 X	50775	-0-	-5265	-0-	1279 1	49496 3	N	-0-			-0-		
07	53010 X	52442	-0-	-568	-0-	1188 1	51254 3	N	-0-			-0-		
08	53070 X	53070	-0-	-0-	-0-	1364 1	51706 3	N	-0-			-0-		
*09	51300 X	48875	-0-	-2425	-0-	1219 1	47656 3	N	-0-			-0-		
10	52483 X	45302	-0-	-7181	-0-	855 1	44447 3	N	-0-			-0-		

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
05	35185 X	34716	-0-	-469	-0-	552 1	34164 3	Y	-0-			-0-		
06	39690 X	32145	-0-	-7545	-0-	810 1	31335 3	Y	-0-			-0-		
07	41013 X	32836	-0-	-8177	-0-	744 1	32091 3	Y	1			1		
08	41013 X	32082	-0-	-8931	-0-	1 9	825 1	Y	-0-	1 1		-0-		
*09	35910 X	30229	-0-	-5681	-0-	754 1	29475 3	Y	-0-			-0-		
10	34720 X	30851	-0-	-3869	-0-	582 1	30269 3	Y	-0-			-0-		

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
05	31573 X	31573	-0-	-0-	-0-	583 1	30990 3	Y	-0-			-0-		
06	29760 X	29760	-0-	-0-	-0-	362 1	29398 3	Y	-0-			-0-		
07	30022 X	30022	-0-	-0-	-0-	509 1	29513 3	Y	-0-			-0-		
08	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	632 1	25745 3	Y	-0-			-0-		
*09	30170 X	30170	-0-	-0-	-0-	30170 3		Y	-0-			-0-		
*10	30440 X	30440	-0-	-0-	-0-	30440 3		Y	-0-			-0-		

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	106 1	8556 3	Y	-0-			-0-		
07	41395 X	41395	-0-	-0-	-0-	702 1	40693 3	Y	-0-			-0-		
08	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	741 1	30212 3	Y	-0-			-0-		
*09	33321 X	33321	-0-	-0-	-0-	33321 3		Y	-0-			-0-		
*10	31599 X	31599	-0-	-0-	-0-	31599 3		Y	-0-			-0-		

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
05	32356 X	32356	-0-	-0-	-0-	597 1	31759 3	Y	-0-			-0-		
06	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	358 1	29042 3	Y	-0-			-0-		
07	28971 X	28971	-0-	-0-	-0-	491 1	28480 3	Y	-0-			-0-		
08	24627 X	24627	-0-	-0-	-0-	590 1	24037 3	Y	-0-			-0-		
*09	27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	27380 3		Y	-0-			-0-		
*10	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	16775 3		Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		40H	RRCID ->	279861	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11233 - 15661		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	20863 X	19210	-0-	-1653	-0-	305 1	18905 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	20190 X	18703	-0-	-1487	-0-	471 1	18232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	20119 X	19188	-0-	-931	-0-	435 1	18753 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	19933 X	19284	-0-	-649	-0-	496 1	18788 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	18900 X	18450	-0-	-450	-0-	460 1	17990 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	19313 X	17284	-0-	-2029	-0-	326 1	16958 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		41H	RRCID ->	279865	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11290 - 15605		
05	18910 X	16267	-0-	-2643	-0-	258 1	16009 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	18300 X	14052	-0-	-4248	-0-	354 1	13698 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	18135 X	12797	-0-	-5338	-0-	290 1	12507 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	16771 X	15410	-0-	-1361	-0-	396 1	15014 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	15750 X	6363	-0-	-9387	-0-	159 1	6204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	279885	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276 - 15505		
05	24180 X	20516	-0-	-3664	-0-	326 1	20190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	22800 X	21647	-0-	-1153	-0-	545 1	21102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	22661 X	20527	-0-	-2134	-0-	465 1	20062 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	22661 X	19865	-0-	-2796	-0-	511 1	19354 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	21720 X	21206	-0-	-514	-0-	529 1	20677 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	22382 X	20301	-0-	-2081	-0-	383 1	19918 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

DAMMIER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	279886	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10055	PERF.10428 - 15405		
05	54405 X	39578	-0-	-14827	-0-	629 1	38949 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	51960 X	39255	-0-	-12705	-0-	989 1	38266 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	48918 X	38519	-0-	-10399	-0-	873 1	37646 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	44237 X	38551	-0-	-5686	-0-	991 1	37560 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	56614 X	56614	-0-	-0-	-0-	1412 1	55202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	49710 X	49710	-0-	-0-	-0-	938 1	48772 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

DAMMIER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	279934	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10092	PERF.10369 - 15480		
05	51150 X	47527	-0-	-3623	-0-	755 1	46772 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	48630 X	43295	-0-	-5335	-0-	1091 1	42204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	50809 X	44921	-0-	-5888	-0-	1018 1	43903 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	50809 X	40931	-0-	-9878	-0-	1052 1	39879 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	49170 X	42918	-0-	-6252	-0-	1070 1	41848 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	47523 X	42640	-0-	-4883	-0-	805 1	41835 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

APPLING		WELL #:		15H	RRCID ->	280045	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10442	PERF.10958 - 15851		
05	30318 X	23590	-0-	-6728	-0-	353 1	23237 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	29340 X	20402	-0-	-8938	-0-	112 1	20290 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	30318 X	25258	-0-	-5060	-0-	470 1	24788 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	27466 X	21942	-0-	-5524	-0-	371 1	21571 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	26520 X	20199	-0-	-6321	-0-	210 1	19989 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	25265 X	18693	-0-	-6572	-0-	246 1	18447 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

OWEN 1080 - 5		WELL #:		16H	RRCID ->	280247	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10760 - 15003		
05	72460 X	72460	-0-	-0-	-0-	1151 1	71309 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	63062 X	63062	-0-	-0-	-0-	1589 1	61473 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62180 X	62180	-0-	-0-	-0-	1409 1	60771 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	61707 X	61707	-0-	-0-	-0-	1586 1	60121 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	61222 X	61222	-0-	-0-	-0-	1527 1	59695 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	59045 X	59045	-0-	-0-	-0-	1114 1	57931 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
OWEN 1080 - 5		WELL #:	15H	RRCID ->	280252	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10775 - 14856
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		60477 X	60477	-0-	-0-	-0-	961 1	59516 3	Y	-0-	-0-
06		54147 X	54147	-0-	-0-	-0-	1364 1	52783 3	Y	-0-	-0-
07		51493 X	51493	-0-	-0-	-0-	1167 1	50326 3	Y	-0-	-0-
08		41913 X	41913	-0-	-0-	-0-	1077 1	40836 3	Y	-0-	-0-
*09		42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	1057 1	41322 3	Y	-0-	-0-
*10		41200 X	41200	-0-	-0-	-0-	778 1	40422 3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	9H	RRCID ->	280279	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9688 - 17614
05		38652 X	38652	-0-	-0-	-0-	614 1	38038 3	Y	-0-	-0-
06		48046 X	48046	-0-	-0-	-0-	1211 1	46835 3	Y	-0-	-0-
07		44402 X	44402	-0-	-0-	-0-	1006 1	43396 3	Y	-0-	-0-
08		47381 X	47381	-0-	-0-	-0-	1218 1	46163 3	Y	-0-	-0-
*09		42818 X	42818	-0-	-0-	-0-	1068 1	41750 3	Y	-0-	-0-
*10		47719 X	47719	-0-	-0-	-0-	901 1	46818 3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	10H	RRCID ->	280280	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	9772 - 16998
05		51269 X	51269	-0-	-0-	-0-	815 1	50454 3	Y	-0-	-0-
06		51315 X	51315	-0-	-0-	-0-	1293 1	50022 3	Y	-0-	-0-
07		44915 X	44915	-0-	-0-	-0-	1018 1	43897 3	Y	-0-	-0-
08		51673 X	51673	-0-	-0-	-0-	1328 1	50345 3	Y	-0-	-0-
*09		46599 X	46599	-0-	-0-	-0-	1162 1	45437 3	Y	-0-	-0-
*10		47602 X	47602	-0-	-0-	-0-	898 1	46704 3	Y	-0-	-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #:	11H	RRCID ->	280282	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9590 - 16566
05		51457 X	51457	-0-	-0-	-0-	818 1	50639 3	Y	-0-	-0-
06		50404 X	50404	-0-	-0-	-0-	1270 1	49134 3	Y	-0-	-0-
07		47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	1075 1	46391 3	Y	-0-	-0-
08		51460 X	45780	-0-	-5680	-0-	1177 1	44603 3	Y	-0-	-0-
*09		50400 X	44936	-0-	-5464	-0-	1121 1	43815 3	Y	-0-	-0-
*10		52889 X	52889	-0-	-0-	-0-	998 1	51891 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	19H	RRCID ->	280332	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11063 - 15758
05		29016 X	26618	-0-	-2398	-0-	423 1	26195 3	Y	-0-	-0-
06		27330 X	24956	-0-	-2374	-0-	629 1	24327 3	Y	-0-	-0-
07		27311 X	25201	-0-	-2110	-0-	571 1	24630 3	Y	-0-	-0-
08		26691 X	25627	-0-	-1064	-0-	659 1	24968 3	Y	-0-	-0-
*09		25830 X	23704	-0-	-2126	-0-	591 1	23113 3	Y	-0-	-0-
10		26629 X	25095	-0-	-1534	-0-	474 1	24621 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	20H	RRCID ->	280338	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11151 - 15809
05		33759 X	30291	-0-	-3468	-0-	481 1	29810 3	Y	-0-	-0-
06		32670 X	28876	-0-	-3794	-0-	728 1	28148 3	Y	-0-	-0-
07		33759 X	29308	-0-	-4451	-0-	664 1	28644 3	Y	-0-	-0-
08		32457 X	28823	-0-	-3634	-0-	741 1	28082 3	Y	-0-	-0-
*09		30090 X	27380	-0-	-2710	-0-	683 1	26697 3	Y	-0-	-0-
10		30287 X	27826	-0-	-2461	-0-	525 1	27301 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #:	18H	RRCID ->	280339	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11130 - 18581
05		28644 X	25711	-0-	-2933	-0-	409 1	25302 3	Y	-0-	-0-
06		27210 X	24274	-0-	-2936	-0-	612 1	23662 3	Y	-0-	-0-
07		27311 X	24045	-0-	-3266	-0-	545 1	23500 3	Y	-0-	-0-
08		26536 X	23459	-0-	-3077	-0-	603 1	22856 3	Y	-0-	-0-
*09		25290 X	22432	-0-	-2858	-0-	559 1	21873 3	Y	-0-	-0-
10		25699 X	22711	-0-	-2988	-0-	429 1	22282 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
FASKEN STATE A2716 A		WELL #:	83H	RRCID ->	280361	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	10474 - 16951
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
05	40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	640 1	39607 3	Y	-0-		-0-
06	32440 X	32440	-0-	-0-	-0-	817 1	31623 3	Y	-0-		-0-
07	53165 X	34103	-0-	-19062	-0-	773 1	33330 3	Y	-0-		-0-
08	53165 X	30427	-0-	-22738	-0-	782 1	29645 3	Y	-0-		-0-
*09	51450 X	22418	-0-	-29032	-0-	559 1	21859 3	Y	-0-		-0-
10	40238 X	24218	-0-	-16020	-0-	457 1	23761 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2716 B		WELL #:	84H	RRCID ->	280362	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10305 - 16815
05	38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	606 1	37542 3	Y	-0-		-0-
06	33684 X	33684	-0-	-0-	-0-	849 1	32835 3	Y	-0-		-0-
07	44516 X	32508	-0-	-12008	-0-	737 1	31771 3	Y	-0-		-0-
08	44516 X	31626	-0-	-12890	-0-	813 1	30813 3	Y	-0-		-0-
*09	43080 X	28311	-0-	-14769	-0-	706 1	27605 3	Y	-0-		-0-
10	38161 X	27669	-0-	-10492	-0-	522 1	27147 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2716 C		WELL #:	85H	RRCID ->	280363	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10423 - 17025
05	37492 X	37492	-0-	-0-	-0-	596 1	36896 3	Y	-0-		-0-
06	31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	805 1	31147 3	Y	-0-		-0-
07	42811 X	29819	-0-	-12992	-0-	676 1	29143 3	Y	-0-		-0-
08	42811 X	28111	-0-	-14700	-0-	723 1	27388 3	Y	-0-		-0-
*09	41430 X	25100	-0-	-16330	-0-	626 1	24474 3	Y	-0-		-0-
10	37479 X	25982	-0-	-11497	-0-	490 1	25492 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2761-A2756		WELL #:	35H	RRCID ->	280403	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9846 - 17723
05	83297 X	70942	-0-	-12355	-0-	1127 1	69815 3	Y	-0-		-0-
06	76740 X	66927	-0-	-9813	-0-	1686 1	65241 3	Y	-0-		-0-
07	76353 X	68961	-0-	-7392	-0-	1562 1	67399 3	Y	-0-		-0-
08	73563 X	64906	-0-	-8657	-0-	1668 1	63238 3	Y	-0-		-0-
*09	69300 X	36594	-0-	-32706	-0-	913 1	35681 3	Y	-0-		-0-
10	70928 X	-0-	-0-	-70928	-0-			Y	-0-		-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756		WELL #:	36H	RRCID ->	280412	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9877 - 17853
05	89187 X	75504	-0-	-13683	-0-	1200 1	74304 3	Y	-0-		-0-
06	81480 X	70921	-0-	-10559	-0-	1787 1	69134 3	Y	-0-		-0-
07	80972 X	71857	-0-	-9115	-0-	1628 1	70229 3	Y	-0-		-0-
08	79515 X	70592	-0-	-8923	-0-	1815 1	68777 3	Y	-0-		-0-
*09	74550 X	68662	-0-	-5888	-0-	1712 1	66950 3	Y	-0-		-0-
10	75516 X	69844	-0-	-5672	-0-	1318 1	68526 3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER		WELL #:	21H	RRCID ->	280437	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10930 - 18351
05	52080 X	47224	-0-	-4856	-0-	750 1	46474 3	Y	-0-		-0-
06	49380 X	44912	-0-	-4468	-0-	1132 1	43780 3	Y	-0-		-0-
07	50127 X	44378	-0-	-5749	-0-	1005 1	43373 3	Y	-0-		-0-
08	49321 X	43581	-0-	-5740	-0-	1120 1	42461 3	Y	-0-		-0-
*09	46500 X	41200	-0-	-5300	-0-	1027 1	40173 3	Y	-0-		-0-
10	47213 X	41735	-0-	-5478	-0-	788 1	40947 3	Y	-0-		-0-

WILLIE - GL GU B		WELL #:	10H	RRCID ->	280494	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	11063 - 17943
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

05	58497 X	58028	-0-	-469	-0-	58028	2			Y	-0-					-0-
06	54420 X	50329	-0-	-4091	-0-	171	1	50158	2	Y	-0-					-0-
07	54684 X	52898	-0-	-1786	-0-	52898	2			Y	-0-					-0-
08	58032 X	51605	-0-	-6427	-0-	51605	2			Y	-0-					-0-
*09	56160 X	43993	-0-	-12167	-0-	43993	2			Y	-0-					-0-
10	58032 X	43975	-0-	-14057	-0-	43975	2			Y	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

05	32922 X	28958	-0-	-3964	-0-	1062	1	27895	3	N	1					1
						1	9									
06	30390 X	28067	-0-	-2323	-0-	1557	1	26510	3	N	-0-					1
07	31248 X	29176	-0-	-2072	-0-	1496	1	27680	3	N	-0-	1	1			-0-
08	30287 X	27859	-0-	-2428	-0-	1493	1	26366	3	N	-0-					-0-
*09	29310 X	25813	-0-	-3497	-0-	1451	1	24362	3	N	-0-					-0-
10	29171 X	27752	-0-	-1419	-0-	1871	1	25881	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

05	87265 X	75006	-0-	-12259	-0-	1192	1	73814	3	Y	-0-					-0-
06	82020 X	70932	-0-	-11088	-0-	1787	1	69145	3	Y	-0-					-0-
07	81654 X	71603	-0-	-10051	-0-	1622	1	69981	3	Y	-0-					-0-
08	78461 X	70072	-0-	-8389	-0-	1801	1	68271	3	Y	-0-					-0-
*09	74310 X	42855	-0-	-31455	-0-	1069	1	41786	3	Y	-0-					-0-
10	75020 X	73901	-0-	-1119	-0-	1395	1	72506	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

05	40672 X	39918	-0-	-754	-0-	634	1	39284	3	Y	-0-					-0-
06	40200 X	38849	-0-	-1351	-0-	979	1	37870	3	Y	-0-					-0-
07	41540 X	37736	-0-	-3804	-0-	855	1	36881	3	Y	-0-					-0-
08	41540 X	39205	-0-	-2335	-0-	1008	1	38197	3	Y	-0-					-0-
*09	39930 X	31666	-0-	-8264	-0-	790	1	30876	3	Y	-0-					-0-
10	40145 X	32601	-0-	-7544	-0-	615	1	31986	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459												
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	
05		77748 X	64170	-0-	-13578	-0-	1020 1	63150 3	Y	-0-		-0-
06		71160 X	58925	-0-	-12235	-0-	1485 1	57440 3	Y	-0-		-0-
07		70804 X	59904	-0-	-10900	-0-	1357 1	58547 3	Y	-0-		-0-
08		67766 X	57591	-0-	-10175	-0-	1480 1	56111 3	Y	-0-		-0-
*09		62130 X	38649	-0-	-23481	-0-	964 1	37685 3	Y	-0-		-0-
*10		67325 X	67325	-0-	-0-	-0-	1271 1	66054 3	Y	-0-		-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797												
05		66813 X	66813	-0-	-0-	-0-	1000 1	65813 3	Y	-0-		-0-
06		61315 X	61315	-0-	-0-	-0-	337 1	60978 3	Y	-0-		-0-
07		65203 X	65203	-0-	-0-	-0-	1212 1	63991 3	Y	-0-		-0-
08		63163 X	63163	-0-	-0-	-0-	1068 1	62095 3	Y	-0-		-0-
*09		60556 X	60556	-0-	-0-	-0-	628 1	59928 3	Y	-0-		-0-
*10		61251 X	61251	-0-	-0-	-0-	806 1	60445 3	Y	-0-		-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
05		49626 X	49626	-0-	-0-	-0-	49626 2		Y	-0-		-0-
06		43950 X	42477	-0-	-1473	-0-	144 1	42333 2	Y	-0-		-0-
07		44333 X	44333	-0-	-0-	-0-	44333 2		Y	-0-		-0-
08		49631 X	42929	-0-	-6702	-0-	42929 2		Y	-0-		-0-
*09		48030 X	39106	-0-	-8924	-0-	39106 2		Y	-0-		-0-
*10		49631 X	40673	-0-	-8958	-0-	40673 2		Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781												
05		35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	659 1	35019 3	Y	-0-		-0-
06		34270 X	34270	-0-	-0-	-0-	417 1	33853 3	Y	-0-		-0-
07		34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	585 1	33891 3	Y	-0-		-0-
08		29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	710 1	28925 3	Y	-0-		-0-
*09		34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	34189 3		Y	-0-		-0-
*10		34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	34001 3		Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630												
05		31921 X	31921	-0-	-0-	-0-	589 1	31332 3	Y	-0-		-0-
06		30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	369 1	29930 3	Y	-0-		-0-
07		30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	519 1	30074 3	Y	-0-		-0-
08		25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	620 1	25284 3	Y	-0-		-0-
*09		30244 X	30244	-0-	-0-	-0-	30244 3		Y	-0-		-0-
*10		30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	30278 3		Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642												
05		21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	395 1	21009 3	Y	-0-		-0-
06		20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	248 1	20131 3	Y	-0-		-0-
07		20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	348 1	20178 3	Y	-0-		-0-
08		18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	447 1	18237 3	Y	-0-		-0-
*09		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12700 3		Y	-0-		-0-
*10		20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	20097 3		Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890												
05		30625 X	30625	-0-	-0-	-0-	566 1	30059 3	Y	-0-		-0-
06		28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	346 1	28096 3	Y	-0-		-0-
07		29788 X	29788	-0-	-0-	-0-	505 1	29283 3	Y	-0-		-0-
08		25878 X	25878	-0-	-0-	-0-	620 1	25258 3	Y	-0-		-0-
*09		29471 X	29471	-0-	-0-	-0-	29471 3		Y	-0-		-0-
*10		29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	29780 3		Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
FASKEN STATE A2761 A		WELL #:	32H	RRCID ->	281028	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9806	-	14279	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		44330 X	40862	-0-	-3468	-0-	649 1	40213 3	Y	-0-			-0-	
06		42060 X	39633	-0-	-2427	-0-	999 1	38634 3	Y	-0-			-0-	
07		41478 X	39027	-0-	-2451	-0-	884 1	38143 3	Y	-0-			-0-	
08		40858 X	37904	-0-	-2954	-0-	974 1	36930 3	Y	-0-			-0-	
*09		39630 X	22150	-0-	-17480	-0-	552 1	21598 3	Y	-0-			-0-	
*10		43244 X	43244	-0-	-0-	-0-	816 1	42428 3	Y	-0-			-0-	

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #:	3H	RRCID ->	281031	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10515	-	16074	
05		18290 X	12615	-0-	-5675	-0-	463 1	12152 3	Y	-0-			-0-	
06		17700 X	12420	-0-	-5280	-0-	689 1	11731 3	Y	-0-			-0-	
07		15159 X	7496	-0-	-7663	-0-	384 1	7112 3	Y	-0-			-0-	
08		16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	904 1	15976 3	Y	-0-			-0-	
*09		14070 X	13625	-0-	-445	-0-	766 1	12859 3	Y	-0-			-0-	
*10		12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	872 1	12071 3	Y	-0-			-0-	

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #:	4H	RRCID ->	281034	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	10889	-	18106	
05		26443 X	22439	-0-	-4004	-0-	823 1	21616 3	Y	-0-			-0-	
06		24780 X	20402	-0-	-4378	-0-	1131 1	19271 3	Y	-0-			-0-	
07		25358 X	20632	-0-	-4726	-0-	1058 1	19574 3	Y	-0-			-0-	
08		25358 X	19768	-0-	-5590	-0-	1059 1	18709 3	Y	-0-			-0-	
*09		23070 X	18462	-0-	-4608	-0-	1038 1	17424 3	Y	-0-			-0-	
*10		22444 X	18511	-0-	-3933	-0-	1248 1	17263 3	Y	-0-			-0-	

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	42H	RRCID ->	281052	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11077	-	19021	
05		30938 X	28990	-0-	-1948	-0-	461 1	28529 3	Y	-0-			-0-	
06		29940 X	27074	-0-	-2866	-0-	682 1	26392 3	Y	-0-			-0-	
07		29729 X	26625	-0-	-3104	-0-	603 1	26022 3	Y	-0-			-0-	
08		28985 X	26884	-0-	-2101	-0-	691 1	26193 3	Y	-0-			-0-	
*09		28050 X	24614	-0-	-3436	-0-	614 1	24000 3	Y	-0-			-0-	
*10		32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	614 1	31933 3	Y	-0-			-0-	

DORA MARTIN 1716		WELL #:	40H	RRCID ->	281132	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	11103	-	16695	
05		22444 X	19424	-0-	-3020	-0-	359 1	19065 3	Y	-0-			-0-	
06		19560 X	17900	-0-	-1660	-0-	218 1	17682 3	Y	-0-			-0-	
07		19871 X	17887	-0-	-1984	-0-	303 1	17584 3	Y	-0-			-0-	
08		19871 X	16140	-0-	-3731	-0-	387 1	15753 3	Y	-0-			-0-	
*09		19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	19212 3		Y	-0-			-0-	
*10		19437 X	19255	-0-	-182	-0-	19255 3		Y	-0-			-0-	

DORA MARTIN 1716		WELL #:	39H	RRCID ->	281145	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	11038	-	16748	
05		22785 X	16937	-0-	-5848	-0-	313 1	16624 3	Y	-0-			-0-	
06		22050 X	15819	-0-	-6231	-0-	193 1	15626 3	Y	-0-			-0-	
07		22785 X	14790	-0-	-7995	-0-	251 1	14539 3	Y	-0-			-0-	
08		19406 X	8226	-0-	-11180	-0-	197 1	8029 3	Y	-0-			-0-	
*09		17220 X	149	-0-	-17071	-0-	149 3		Y	-0-			-0-	
*10		16926 X	73	-0-	-16853	-0-	73 3		Y	-0-			-0-	

DORA MARTIN 1716		WELL #:	31H	RRCID ->	281160	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	11035	-	16802	
05		34720 X	31892	-0-	-2828	-0-	589 1	31303 3	Y	-0-			-0-	
06		32700 X	31580	-0-	-1120	-0-	385 1	31195 3	Y	-0-			-0-	
07		33790 X	31522	-0-	-2268	-0-	535 1	30987 3	Y	-0-			-0-	
08		33790 X	27689	-0-	-6101	-0-	663 1	27026 3	Y	-0-			-0-	
*09		32520 X	31315	-0-	-1205	-0-	31315 3		Y	-0-			-0-	
*10		32643 X	29529	-0-	-3114	-0-	29529 3		Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978							
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163				COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 10786	PERF.11190	- 17003
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	44237 X	41993 -0-	-2244	-0-	775 1	41218 3	-0-
06	43800 X	40349 -0-	-3451	-0-	491 1	39858 3	-0-
07	45260 X	40058 -0-	-5202	-0-	679 1	39379 3	-0-
08	45260 X	30366 -0-	-14894	-0-	727 1	29639 3	-0-
*09	41640 X	40002 -0-	-1638	-0-	40002 3		-0-
10	42005 X	39676 -0-	-2329	-0-	39676 3		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289				COMPL. DATE 12/14/2016	TOTAL DEPTH 11071	PERF.11094	- 19021
05	27280 X	25478 -0-	-1802	-0-	405 1	25073 3	-0-
06	25860 X	23714 -0-	-2146	-0-	597 1	23117 3	-0-
07	26319 X	24298 -0-	-2021	-0-	551 1	23747 3	-0-
08	26040 X	24303 -0-	-1737	-0-	625 1	23678 3	-0-
*09	25200 X	15967 -0-	-9233	-0-	398 1	15569 3	-0-
10	25482 X	25133 -0-	-349	-0-	474 1	24659 3	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952				COMPL. DATE 06/30/2017	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 9842	- 17542
05	85312 X	73041 -0-	-12271	-0-	1161 1	71880 3	-0-
06	79800 X	71708 -0-	-8092	-0-	1807 1	69901 3	-0-
07	80166 X	73180 -0-	-6986	-0-	1658 1	71522 3	-0-
08	78151 X	71888 -0-	-6263	-0-	1848 1	70040 3	-0-
*09	74400 X	49350 -0-	-25050	-0-	1231 1	48119 3	-0-
*10	83504 X	83504 -0-	-0-	-0-	1576 1	81928 3	-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991				COMPL. DATE 07/04/2017	TOTAL DEPTH 10479	PERF.11020	- 17371
05	29047 X	24656 -0-	-4391	-0-	455 1	24201 3	-0-
06	27840 X	25952 -0-	-1888	-0-	316 1	25636 3	-0-
07	28210 X	24938 -0-	-3272	-0-	423 1	24515 3	-0-
08	28210 X	21881 -0-	-6329	-0-	524 1	21357 3	-0-
*09	25950 X	25432 -0-	-518	-0-	25432 3		-0-
10	26815 X	25122 -0-	-1693	-0-	25122 3		-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060				COMPL. DATE 06/30/2017	TOTAL DEPTH 9421	PERF. 9770	- 17591
05	100006 X	82623 -0-	-17383	-0-	1313 1	81310 3	-0-
06	93270 X	81899 -0-	-11371	-0-	2064 1	79835 3	-0-
07	93279 X	84041 -0-	-9238	-0-	1904 1	82137 3	-0-
08	90117 X	82260 -0-	-7857	-0-	2115 1	80145 3	-0-
*09	84180 X	66751 -0-	-17429	-0-	1665 1	65086 3	-0-
*10	96454 X	96454 -0-	-0-	-0-	1820 1	94634 3	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147				COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH 10853	PERF.11216	- 18838
05	51057 X	-0- -0-	-51057	-0-			-0-
06	48000 X	61 -0-	-47939	-0-	3 1	58 2	-0-
07	48329 X	235 -0-	-48094	-0-	2 1	233 2	-0-
08	46562 X	142 -0-	-46420	-0-	1 1	141 2	-0-
*09	24030 X	2967 -0-	-21063	-0-	27 1	2940 2	-0-
*10	9771 X	9771 -0-	-0-	-0-	98 1	9673 2	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189				COMPL. DATE 07/04/2017	TOTAL DEPTH 10975	PERF.10976	- 19520
05	71734 X	63876 -0-	-7858	-0-	1179 1	62697 3	-0-
06	67290 X	62264 -0-	-5026	-0-	758 1	61506 3	-0-
07	68603 X	61578 -0-	-7025	-0-	1045 1	60533 3	-0-
08	68603 X	51313 -0-	-17290	-0-	1229 1	50084 3	-0-
*09	64440 X	62340 -0-	-2100	-0-	62340 3		-0-
10	64325 X	64039 -0-	-286	-0-	64039 3		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN 1080 GU A		WELL #:		18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10988	- 19105
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
05	81437 X	76968	-0-	-4469	-0-	1223 1	75745 3	Y	-0-			-0-
06	78810 X	72284	-0-	-6526	-0-	1821 1	70463 3	Y	-0-			-0-
07	80166 X	72966	-0-	-7200	-0-	1653 1	71313 3	Y	-0-			-0-
08	80166 X	71768	-0-	-8398	-0-	1845 1	69923 3	Y	-0-			-0-
*09	77580 X	68497	-0-	-9083	-0-	1708 1	66789 3	Y	-0-			-0-
10	76973 X	67188	-0-	-9785	-0-	1268 1	65920 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU B		WELL #:		19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10921	- 19149
05	31434 X	29088	-0-	-2346	-0-	462 1	28626 3	Y	-0-			-0-
06	30420 X	27259	-0-	-3161	-0-	687 1	26572 3	Y	-0-			-0-
07	30473 X	27380	-0-	-3093	-0-	620 1	26760 3	Y	-0-			-0-
08	30473 X	26570	-0-	-3903	-0-	683 1	25887 3	Y	-0-			-0-
*09	29490 X	25135	-0-	-4355	-0-	627 1	24508 3	Y	-0-			-0-
10	29078 X	25018	-0-	-4060	-0-	472 1	24546 3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU C		WELL #:		20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10995	- 19535
05	49941 X	45610	-0-	-4331	-0-	725 1	44885 3	Y	-0-			-0-
06	48330 X	41576	-0-	-6754	-0-	1048 1	40528 3	Y	-0-			-0-
07	49197 X	42314	-0-	-6883	-0-	959 1	41355 3	Y	-0-			-0-
08	49197 X	40827	-0-	-8370	-0-	1050 1	39777 3	Y	-0-			-0-
*09	47610 X	38213	-0-	-9397	-0-	953 1	37260 3	Y	-0-			-0-
10	45601 X	38255	-0-	-7346	-0-	722 1	37533 3	Y	-0-			-0-

GALVAN-TREVINO		WELL #:		11H	RRCID ->	282312	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8720	- 17261
05	130200 X	112594	-0-	-17606	-0-	1789 1	110805 3	Y	-0-			-0-
06	118860 X	107395	-0-	-11465	-0-	2706 1	104689 3	Y	-0-			-0-
07	122760 X	107292	-0-	-15468	-0-	2431 1	104861 3	Y	-0-			-0-
08	120311 X	102434	-0-	-17877	-0-	2633 1	99801 3	Y	-0-			-0-
*09	112650 X	97643	-0-	-15007	-0-	2435 1	95208 3	Y	-0-			-0-
10	112592 X	101430	-0-	-11162	-0-	1914 1	99516 3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA		WELL #:		24H	RRCID ->	282729	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11375	- 17900
05	21700 X	15397	-0-	-6303	-0-	565 1	14832 3	N	-0-			-0-
06	20250 X	16984	-0-	-3266	-0-	942 1	16042 3	N	-0-			-0-
07	20832 X	17698	-0-	-3134	-0-	907 1	16791 3	N	-0-			-0-
08	19561 X	16817	-0-	-2744	-0-	901 1	15916 3	N	-0-			-0-
*09	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	1266 1	21256 3	N	-0-			-0-
*10	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	1306 1	18067 3	N	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:		11H	RRCID ->	282839	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10567	- 16589
05	20522 X	17783	-0-	-2739	-0-	283 1	17500 3	Y	-0-			-0-
06	19080 X	16962	-0-	-2118	-0-	427 1	16535 3	Y	-0-			-0-
07	19530 X	16520	-0-	-3010	-0-	374 1	16146 3	Y	-0-			-0-
08	19406 X	15634	-0-	-3772	-0-	402 1	15232 3	Y	-0-			-0-
*09	17670 X	15445	-0-	-2225	-0-	385 1	15060 3	Y	-0-			-0-
10	17794 X	11673	-0-	-6121	-0-	220 1	11453 3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:		12H	RRCID ->	282840	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10661	- 17045
05	16833 X	14728	-0-	-2105	-0-	234 1	14494 3	Y	-0-			-0-
06	15570 X	14469	-0-	-1101	-0-	365 1	14104 3	Y	-0-			-0-
07	15500 X	14767	-0-	-733	-0-	335 1	14432 3	Y	-0-			-0-
08	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	451 1	17080 3	Y	-0-			-0-
*09	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	513 1	20051 3	Y	-0-			-0-
*10	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	341 1	17750 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #:		45H	RRCID ->	282951	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11090	PERF.11143	- 16964		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	26257 X	21274	-0-	-4983	-0-	338	1	20936	3	Y	-0-			-0-
06	25410 X	22700	-0-	-2710	-0-	572	1	22128	3	Y	-0-			-0-
07	26257 X	22650	-0-	-3607	-0-	513	1	22137	3	Y	-0-			-0-
08	22878 X	21558	-0-	-1320	-0-	554	1	21004	3	Y	-0-			-0-
*09	22710 X	18176	-0-	-4534	-0-	453	1	17723	3	Y	-0-			-0-
10	23467 X	23185	-0-	-282	-0-	438	1	22747	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON		WELL #:		23H	RRCID ->	282959	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11016	- 19067		
05	44609 X	40474	-0-	-4135	-0-	643	1	39831	3	Y	-0-			-0-
06	43170 X	40567	-0-	-2603	-0-	1022	1	39545	3	Y	-0-			-0-
07	44609 X	38717	-0-	-5892	-0-	877	1	37840	3	Y	-0-			-0-
08	44423 X	36987	-0-	-7436	-0-	951	1	36036	3	Y	-0-			-0-
*09	42990 X	35197	-0-	-7793	-0-	878	1	34319	3	Y	-0-			-0-
10	41912 X	36573	-0-	-5339	-0-	690	1	35883	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #:		24H	RRCID ->	283012	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11030	- 19128		
05	42253 X	40451	-0-	-1802	-0-	643	1	39808	3	Y	-0-			-0-
06	40890 X	38224	-0-	-2666	-0-	963	1	37261	3	Y	-0-			-0-
07	42253 X	38528	-0-	-3725	-0-	873	1	37655	3	Y	-0-			-0-
08	42191 X	38195	-0-	-3996	-0-	982	1	37213	3	Y	-0-			-0-
*09	40830 X	35751	-0-	-5079	-0-	892	1	34859	3	Y	-0-			-0-
10	40455 X	36935	-0-	-3520	-0-	697	1	36238	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		44H	RRCID ->	283383	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11130	- 17044		
05	20894 X	18036	-0-	-2858	-0-	287	1	17749	3	Y	-0-			-0-
06	21120 X	17607	-0-	-3513	-0-	444	1	17163	3	Y	-0-			-0-
07	21824 X	17554	-0-	-4270	-0-	398	1	17156	3	Y	-0-			-0-
08	21824 X	17616	-0-	-4208	-0-	453	1	17163	3	Y	-0-			-0-
*09	19440 X	10493	-0-	-8947	-0-	262	1	10231	3	Y	-0-			-0-
*10	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	357	1	18536	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON		WELL #:		22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.11249	- 18810		
05	59489 X	50168	-0-	-9321	-0-	797	1	49371	3	Y	-0-			-0-
06	57570 X	46573	-0-	-10997	-0-	1173	1	45400	3	Y	-0-			-0-
07	59489 X	46819	-0-	-12670	-0-	1061	1	45758	3	Y	-0-			-0-
08	56668 X	45197	-0-	-11471	-0-	1162	1	44035	3	Y	-0-			-0-
*09	51570 X	42183	-0-	-9387	-0-	1052	1	41131	3	Y	-0-			-0-
10	50158 X	42460	-0-	-7698	-0-	801	1	41659	3	Y	-0-			-0-

WILLIE -GL PSA C		WELL #:		13H	RRCID ->	283750	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10950	- 17676		
05	33821 X	27490	-0-	-6331	-0-	508	1	26982	3	Y	-0-			-0-
06	31800 X	28842	-0-	-2958	-0-	351	1	28491	3	Y	-0-			-0-
07	32860 X	28396	-0-	-4464	-0-	482	1	27914	3	Y	-0-			-0-
08	32860 X	24908	-0-	-7952	-0-	596	1	24312	3	Y	-0-			-0-
*09	29700 X	26871	-0-	-2829	-0-	26871	3			Y	-0-			-0-
10	29791 X	26739	-0-	-3052	-0-	26739	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		86H	RRCID ->	283850	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9889	PERF.10300	- 12510		
05	13733 X	10183	-0-	-3550	-0-	162	1	10021	3	Y	-0-			-0-
06	13290 X	12618	-0-	-672	-0-	318	1	12300	3	Y	-0-			-0-
07	12772 X	12433	-0-	-339	-0-	282	1	12151	3	Y	-0-			-0-
08	12524 X	10695	-0-	-1829	-0-	275	1	10420	3	Y	-0-			-0-
*09	12630 X	11123	-0-	-1507	-0-	277	1	10846	3	Y	-0-			-0-
10	13051 X	10010	-0-	-3041	-0-	189	1	9821	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
L.C. WRIGHT-REESE PSA A		WELL #: 5H		RRCID -> 283877		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON		WELL #: 26H		RRCID -> 284065		COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733							
05	321756	X	321756	-0-	-0-	-0-	5113	1	316643	3	Y	-0-			-0-
06	325950	X	290654	-0-	-35296	-0-	7323	1	283331	3	Y	-0-			-0-
07	321787	X	279984	-0-	-41803	-0-	6344	1	273640	3	Y	-0-			-0-
08	309411	X	260835	-0-	-48576	-0-	6705	1	254130	3	Y	-0-			-0-
*09	299430	X	239732	-0-	-59698	-0-	5978	1	233754	3	Y	-0-			-0-
10	309411	X	233580	-0-	-75831	-0-	4408	1	229172	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 35H		RRCID -> 284101		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197							
05	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	547	1	29071	3	Y	-0-			-0-
06	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	346	1	28078	3	Y	-0-			-0-
07	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	474	1	27478	3	Y	-0-			-0-
08	24158	X	24158	-0-	-0-	-0-	579	1	23579	3	Y	-0-			-0-
*09	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	26660	3			Y	-0-			-0-
*10	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	26188	3			Y	-0-			-0-

HAMILTON		WELL #: 27H		RRCID -> 284113		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING A		WELL #: 18H		RRCID -> 284147		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144							
05	99743	X	99743	-0-	-0-	-0-	1493	1	98250	3	N	-0-			-0-
06	93758	X	93758	-0-	-0-	-0-	516	1	93242	3	N	-0-			-0-
07	94796	X	94796	-0-	-0-	-0-	1762	1	93034	3	N	-0-			-0-
08	92050	X	92050	-0-	-0-	-0-	1557	1	90493	3	N	-0-			-0-
*09	87086	X	87086	-0-	-0-	-0-	904	1	86182	3	N	-0-			-0-
*10	88207	X	88207	-0-	-0-	-0-	1161	1	87046	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 87H		RRCID -> 284160		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU		WELL #: 1H		RRCID -> 284295		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889							
05	44330	X	40882	-0-	-3448	-0-	650	1	40232	3	Y	-0-			-0-
06	42900	X	36378	-0-	-6522	-0-	917	1	35461	3	Y	-0-			-0-
07	43090	X	39633	-0-	-3457	-0-	898	1	38735	3	Y	-0-			-0-
08	42594	X	40054	-0-	-2540	-0-	1030	1	39024	3	Y	-0-			-0-
*09	45381	X	45381	-0-	-0-	-0-	1132	1	44249	3	Y	-0-			-0-
*10	44069	X	44069	-0-	-0-	-0-	832	1	43237	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018										TOTAL DEPTH	3770	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	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021										TOTAL DEPTH	10612	PERF.10932 - 18019	
05		346865 X	346865	-0-	-0-	-0-	5512	1	341353	3	Y	-0-	-0-
06		328890 X	314043	-0-	-14847	-0-	7913	1	306130	3	Y	-0-	-0-
07		326576 X	303218	-0-	-23358	-0-	6870	1	296348	3	Y	-0-	-0-
08		315642 X	283209	-0-	-32433	-0-	7280	1	275929	3	Y	-0-	-0-
*09		305460 X	256594	-0-	-48866	-0-	6399	1	250195	3	Y	-0-	-0-
10		315642 X	248145	-0-	-67497	-0-	4683	1	243462	3	Y	-0-	-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018										TOTAL DEPTH	10814	PERF.10749 - 16074	
05		45079 X	45079	-0-	-0-	-0-	1654	1	43425	3	Y	-0-	-0-
06		42752 X	42752	-0-	-0-	-0-	2371	1	40381	3	Y	-0-	-0-
07		43235 X	43235	-0-	-0-	-0-	2216	1	41019	3	Y	-0-	-0-
08		42403 X	42403	-0-	-0-	-0-	2272	1	40131	3	Y	-0-	-0-
*09		40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	2265	1	38021	3	Y	-0-	-0-
*10		40784 X	40784	-0-	-0-	-0-	2749	1	38035	3	Y	-0-	-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018										TOTAL DEPTH	10840	PERF.10863 - 19702	
05		63860 X	56175	-0-	-7685	-0-	2061	1	54114	3	Y	-0-	-0-
06		59910 X	40402	-0-	-19508	-0-	2241	1	38161	3	Y	-0-	-0-
07		60884 X	50788	-0-	-10096	-0-	2604	1	48184	3	Y	-0-	-0-
08		60047 X	44290	-0-	-15757	-0-	2373	1	41917	3	Y	-0-	-0-
*09		56730 X	42531	-0-	-14199	-0-	2391	1	40140	3	Y	-0-	-0-
10		56172 X	49987	-0-	-6185	-0-	3369	1	46618	3	Y	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018										TOTAL DEPTH	10489	PERF.10543 - 14800	
05		21204 X	19388	-0-	-1816	-0-	308	1	19080	3	Y	-0-	-0-
06		20520 X	18202	-0-	-2318	-0-	459	1	17743	3	Y	-0-	-0-
07		21173 X	19254	-0-	-1919	-0-	436	1	18818	3	Y	-0-	-0-
08		21173 X	16869	-0-	-4304	-0-	434	1	16435	3	Y	-0-	-0-
*09		18750 X	17586	-0-	-1164	-0-	439	1	17147	3	Y	-0-	-0-
10		19375 X	15213	-0-	-4162	-0-	287	1	14926	3	Y	-0-	-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018										TOTAL DEPTH	10415	PERF.10486 - 14670	
05		16523 X	13995	-0-	-2528	-0-	222	1	13773	3	Y	-0-	1
06		15510 X	14916	-0-	-594	-0-	376	1	14540	3	Y	-0-	1
07		16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	385	1	16593	3	Y	-0-	-0-
08		16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	430	1	16289	3	Y	-0-	-0-
*09		17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	441	1	17239	3	Y	-0-	-0-
10		16988 X	15778	-0-	-1210	-0-	298	1	15480	3	Y	-0-	-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018										TOTAL DEPTH	10493	PERF.11145 - 17935	
05		39521 X	39521	-0-	-0-	-0-	592	1	38929	3	N	-0-	-0-
06		28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	157	1	28377	3	N	-0-	-0-
07		39207 X	39207	-0-	-0-	-0-	729	1	38478	3	N	-0-	-0-
08		53908 X	53908	-0-	-0-	-0-	912	1	52996	3	N	-0-	-0-
*09		48117 X	48117	-0-	-0-	-0-	499	1	47618	3	N	-0-	-0-
*10		47031 X	47031	-0-	-0-	-0-	619	1	46412	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MARTIN-ZUCK GU		WELL #:		1H	RRCID -> 284492	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 10577	PERF.10539	- 16918	
M	O	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
05	40331 X	35839	-0-	-4492	-0-	569 1	35270 3	N	-0-	-0-
06	39030 X	36261	-0-	-2769	-0-	914 1	35347 3	N	-0-	-0-
07	40331 X	35093	-0-	-5238	-0-	795 1	34298 3	N	-0-	-0-
08	37045 X	34320	-0-	-2725	-0-	882 1	33438 3	N	-0-	-0-
*09	36270 X	33627	-0-	-2643	-0-	839 1	32788 3	N	-0-	-0-
10	37479 X	31600	-0-	-5879	-0-	596 1	31004 3	N	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		15H	RRCID -> 284584	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 10648	PERF.11212	- 18413	
05	39897 X	35892	-0-	-4005	-0-	663 1	35229 3	N	-0-	-0-
06	37560 X	32327	-0-	-5233	-0-	394 1	31933 3	N	-0-	-0-
07	38812 X	30010	-0-	-8802	-0-	509 1	29501 3	N	-0-	-0-
08	37944 X	27969	-0-	-9975	-0-	670 1	27299 3	N	-0-	-0-
*09	35160 X	29171	-0-	-5989	-0-	29171 3		N	-0-	-0-
10	35898 X	28989	-0-	-6909	-0-	28989 3		N	-0-	-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		14H	RRCID -> 284585	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 10585	PERF.10958	- 18360	
05	42191 X	40524	-0-	-1667	-0-	748 1	39776 3	Y	-0-	-0-
06	45210 X	38720	-0-	-6490	-0-	472 1	38248 3	Y	-0-	-0-
07	46717 X	37100	-0-	-9617	-0-	629 1	36471 3	Y	-0-	-0-
08	46717 X	38611	-0-	-8106	-0-	925 1	37686 3	Y	-0-	-0-
*09	49480 X	49480	-0-	-0-	-0-	49480 3		Y	-0-	-0-
*10	46536 X	46536	-0-	-0-	-0-	46536 3		Y	-0-	-0-

APPLING PSA A		WELL #:		20H	RRCID -> 284726	COMPL. DATE 03/20/2018	TOTAL DEPTH 3440	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #:		5H	RRCID -> 284774	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL DEPTH 10407	PERF.10674	- 16658	
05	20987 X	18681	-0-	-2306	-0-	297 1	18384 3	N	-0-	-0-
06	19800 X	17836	-0-	-1964	-0-	449 1	17387 3	N	-0-	-0-
07	20212 X	17093	-0-	-3119	-0-	387 1	16706 3	N	-0-	-0-
08	19375 X	16734	-0-	-2641	-0-	430 1	16304 3	N	-0-	-0-
*09	18420 X	16985	-0-	-1435	-0-	424 1	16561 3	N	-0-	-0-
10	18693 X	15507	-0-	-3186	-0-	293 1	15214 3	N	-0-	-0-

APPLING		WELL #:		14H	RRCID -> 284939	COMPL. DATE 06/19/2018	TOTAL DEPTH 10317	PERF.10974	- 12415	
05	20305 X	19468	-0-	-837	-0-	292 1	19176 3	N	-0-	-0-
06	19650 X	17180	-0-	-2470	-0-	95 1	17085 3	N	-0-	-0-
07	20491 X	17576	-0-	-2915	-0-	327 1	17249 3	N	-0-	-0-
08	20491 X	17301	-0-	-3190	-0-	292 1	17009 3	N	-0-	-0-
*09	19830 X	16489	-0-	-3341	-0-	171 1	16318 3	N	-0-	-0-
10	19468 X	13928	-0-	-5540	-0-	183 1	13745 3	N	-0-	-0-

CENIZO		WELL #:		1H	RRCID -> 284999	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11838	- 18039	
05	20181 X	17357	-0-	-2824	-0-	200 1	17157 2	N	-0-	-0-
06	18660 X	16668	-0-	-1992	-0-	940 1	15728 2	N	-0-	-0-
07	17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	169 1	17817 2	N	-0-	-0-
08	17670 X	16517	-0-	-1153	-0-	122 1	16395 2	N	-0-	-0-
*09	16800 X	16096	-0-	-704	-0-	144 1	15952 2	N	-0-	-0-
10	17980 X	16743	-0-	-1237	-0-	168 1	16575 2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #:		2H	RRCID ->	285016	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10647	- 16655
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
05	19406 X	15688	-0-	-3718	-0-	249 1	15439 3	N	-0-			-0-
06	17310 X	13492	-0-	-3818	-0-	340 1	13152 3	N	-0-			-0-
07	17422 X	11672	-0-	-5750	-0-	264 1	11408 3	N	-0-			-0-
08	16957 X	11215	-0-	-5742	-0-	288 1	10927 3	N	-0-			-0-
*09	15960 X	10512	-0-	-5448	-0-	262 1	10250 3	N	-0-			-0-
10	15686 X	11138	-0-	-4548	-0-	210 1	10928 3	N	-0-			-0-

APPLING PSA B		WELL #:		21H	RRCID ->	285057	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11094	- 18211
05	78709 X	65354	-0-	-13355	-0-	979 1	64375 3	Y	-0-			-0-
06	76110 X	58718	-0-	-17392	-0-	323 1	58395 3	Y	-0-			-0-
07	73997 X	57901	-0-	-16096	-0-	1077 1	56824 3	Y	-0-			-0-
08	69812 X	55647	-0-	-14165	-0-	941 1	54706 3	Y	-0-			-0-
*09	63240 X	51981	-0-	-11259	-0-	539 1	51442 3	Y	-0-			-0-
10	65348 X	51842	-0-	-13506	-0-	682 1	51160 3	Y	-0-			-0-

LAS ABRAS		WELL #:		5H	RRCID ->	285188	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11404	- 18549
05	51987 X	47730	-0-	-4257	-0-	47730 2		Y	-0-			-0-
06	49380 X	42054	-0-	-7326	-0-	143 1	41911 2	Y	-0-			-0-
07	50282 X	43298	-0-	-6984	-0-	43298 2		Y	-0-			-0-
08	49259 X	38241	-0-	-11018	-0-	38241 2		Y	-0-			-0-
*09	46200 X	43045	-0-	-3155	-0-	43045 2		Y	-0-			-0-
10	47740 X	43133	-0-	-4607	-0-	43133 2		Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		87HR	RRCID ->	285326	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009	- 15001
05	58435 X	55508	-0-	-2927	-0-	882 1	54626 3	N	-0-			-0-
06	55740 X	52566	-0-	-3174	-0-	1324 1	51242 3	N	-0-			-0-
07	57040 X	53294	-0-	-3746	-0-	1207 1	52087 3	N	-0-			-0-
08	56327 X	52682	-0-	-3645	-0-	1354 1	51328 3	N	-0-			-0-
*09	53730 X	47195	-0-	-6535	-0-	1177 1	46018 3	N	-0-			-0-
*10	55521 X	53175	-0-	-2346	-0-	1004 1	52171 3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:		91HR	RRCID ->	285327	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088	- 15033
05	57505 X	52352	-0-	-5153	-0-	832 1	51520 3	N	-0-			-0-
06	54630 X	49993	-0-	-4637	-0-	1260 1	48733 3	N	-0-			-0-
07	54374 X	51117	-0-	-3257	-0-	1158 1	49959 3	N	-0-			-0-
08	54126 X	49625	-0-	-4501	-0-	1276 1	48349 3	N	-0-			-0-
*09	51630 X	46515	-0-	-5115	-0-	1160 1	45355 3	N	-0-			-0-
*10	52359 X	48609	-0-	-3750	-0-	917 1	47692 3	N	-0-			-0-

LAS ABRAS		WELL #:		6H	RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549
05	37355 X	35687	-0-	-1668	-0-	35687 2		Y	-0-			-0-
06	34740 X	31929	-0-	-2811	-0-	109 1	31820 2	Y	-0-			-0-
07	35898 X	32354	-0-	-3544	-0-	32354 2		Y	-0-			-0-
08	35898 X	25052	-0-	-10846	-0-	25052 2		Y	-0-			-0-
*09	34530 X	29618	-0-	-4912	-0-	29618 2		Y	-0-			-0-
10	35681 X	30469	-0-	-5212	-0-	30469 2		Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		5H	RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525
05	74493 X	64553	-0-	-9940	-0-	1192 1	63361 3	N	-0-			-0-
06	69780 X	62888	-0-	-6892	-0-	766 1	62122 3	N	-0-			-0-
07	70959 X	62099	-0-	-8860	-0-	1053 1	61046 3	N	-0-			-0-
08	70959 X	53738	-0-	-17221	-0-	1287 1	52451 3	N	-0-			-0-
*09	64920 X	61145	-0-	-3775	-0-	61145 3		N	-0-			-0-
*10	64976 X	61276	-0-	-3700	-0-	61276 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192												
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
05		48639 X	39415	-0-	-9224	-0-	1446 1	37969 3	Y	-0-		-0-
06		43320 X	36831	-0-	-6489	-0-	2043 1	34788 3	Y	-0-		-0-
07		43493 X	36810	-0-	-6683	-0-	834 1	35976 3	Y	-0-		-0-
08		41850 X	36482	-0-	-5368	-0-	938 1	35544 3	Y	-0-		-0-
*09		40500 X	35979	-0-	-4521	-0-	897 1	35082 3	Y	-0-		-0-
10		39401 X	30728	-0-	-8673	-0-	580 1	30148 3	Y	-0-		-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211												
05		44268 X	39331	-0-	-4937	-0-	589 1	38742 3	Y	-0-		-0-
06		41010 X	35601	-0-	-5409	-0-	196 1	35405 3	Y	-0-		-0-
07		40703 X	37853	-0-	-2850	-0-	704 1	37149 3	Y	-0-		-0-
08		39401 X	35281	-0-	-4120	-0-	597 1	34684 3	Y	-0-		-0-
*09		38130 X	33612	-0-	-4518	-0-	349 1	33263 3	Y	-0-		-0-
10		39339 X	32272	-0-	-7067	-0-	425 1	31847 3	Y	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280												
05		62217 X	50363	-0-	-11854	-0-	1848 1	48515 3	Y	-0-		-0-
06		56520 X	48161	-0-	-8359	-0-	2671 1	45490 3	Y	-0-		-0-
07		56389 X	47546	-0-	-8843	-0-	1077 1	46469 3	Y	-0-		-0-
08		53754 X	46117	-0-	-7637	-0-	1185 1	44932 3	Y	-0-		-0-
*09		51840 X	45107	-0-	-6733	-0-	1125 1	43982 3	Y	-0-		-0-
10		50375 X	41055	-0-	-9320	-0-	775 1	40280 3	Y	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511												
05		73873 X	64448	-0-	-9425	-0-	1024 1	63424 3	Y	-0-		-0-
06		68940 X	61318	-0-	-7622	-0-	1545 1	59773 3	Y	-0-		-0-
07		68851 X	61627	-0-	-7224	-0-	1396 1	60231 3	Y	-0-		-0-
08		67146 X	60083	-0-	-7063	-0-	1544 1	58539 3	Y	-0-		-0-
*09		64860 X	58542	-0-	-6318	-0-	1460 1	57082 3	Y	-0-		-0-
10		64449 X	32065	-0-	-32384	-0-	605 1	31460 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398												
05		44162 X	44162	-0-	-0-	-0-	815 1	43347 3	Y	-0-		-0-
06		43931 X	43931	-0-	-0-	-0-	535 1	43396 3	Y	-0-		-0-
07		41654 X	41654	-0-	-0-	-0-	707 1	40947 3	Y	-0-		-0-
08		32053 X	32053	-0-	-0-	-0-	768 1	31285 3	Y	-0-		-0-
*09		42892 X	42892	-0-	-0-	-0-	42892 3		Y	-0-		-0-
*10		40396 X	40396	-0-	-0-	-0-	40396 3		Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141												
05		30047 X	30047	-0-	-0-	-0-	555 1	29492 3	Y	-0-		-0-
06		29245 X	29245	-0-	-0-	-0-	356 1	28889 3	Y	-0-		-0-
07		28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	482 1	27926 3	Y	-0-		-0-
08		24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	584 1	23801 3	Y	-0-		-0-
*09		27678 X	27678	-0-	-0-	-0-	27678 3		Y	-0-		-0-
*10		28008 X	28008	-0-	-0-	-0-	28008 3		Y	-0-		-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664												
05		49817 X	43656	-0-	-6161	-0-	504 1	43152 2	N	-0-		-0-
06		46440 X	38643	-0-	-7797	-0-	2178 1	36465 2	N	-0-		-0-
07		45849 X	39753	-0-	-6096	-0-	374 1	39379 2	N	-0-		-0-
08		43896 X	39425	-0-	-4471	-0-	291 1	39134 2	N	-0-		-0-
*09		42240 X	36706	-0-	-5534	-0-	329 1	36377 2	N	-0-		-0-
10		43648 X	37332	-0-	-6316	-0-	374 1	36958 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
OWEN 1080 GU E		WELL #:	25H	RRCID ->	286064	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10946	PERF.10994	- 19258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		72757 X	62030	-0-	-10727	-0-	986 1	61044	3	Y	-0-			-0-
06		66330 X	59194	-0-	-7136	-0-	1491 1	57703	3	Y	-0-			-0-
07		68107 X	59560	-0-	-8547	-0-	1349 1	58211	3	Y	-0-			-0-
08		65534 X	58009	-0-	-7525	-0-	1491 1	56518	3	Y	-0-			-0-
*09		63120 X	25751	-0-	-37369	-0-	642 1	25109	3	Y	-0-			-0-
10		62031 X	61255	-0-	-776	-0-	1156 1	60099	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY		WELL #:	14H	RRCID ->	286065	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11225	- 18955			
05		14B2 EXT	56164	-0-	56164	56164	648 1	55516	2	N	-0-			-0-
06		455924 X	399760	-0-	-56164	-0-	22533 1	377227	2	N	-0-			-0-
07		420941 X	420941	-0-	-0-	-0-	3961 1	416980	2	N	-0-			-0-
08		392048 X	392048	-0-	-0-	-0-	2890 1	389158	2	N	-0-			-0-
*09		341898 X	341898	-0-	-0-	-0-	3068 1	338830	2	N	-0-			-0-
*10		335338 X	335338	-0-	-0-	-0-	3359 1	331979	2	N	-0-			-0-

OWEN 1080-4 GU A		WELL #:	1H	RRCID ->	286121	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10840	- 18515			
05		90396 X	78829	-0-	-11567	-0-	1253 1	77576	3	Y	-0-			-0-
06		84030 X	75240	-0-	-8790	-0-	1896 1	73344	3	Y	-0-			-0-
07		85250 X	74828	-0-	-10422	-0-	1695 1	73133	3	Y	-0-			-0-
08		82832 X	73678	-0-	-9154	-0-	1894 1	71784	3	Y	-0-			-0-
*09		78240 X	71645	-0-	-6595	-0-	1787 1	69858	3	Y	-0-			-0-
10		78833 X	48431	-0-	-30402	-0-	914 1	47517	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A		WELL #:	28H	RRCID ->	286138	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11550	- 18101			
05		38223 X	37649	-0-	-574	-0-	598 1	37051	3	Y	-0-			-0-
06		36540 X	34770	-0-	-1770	-0-	876 1	33894	3	Y	-0-			-0-
07		38843 X	35952	-0-	-2891	-0-	815 1	35137	3	Y	-0-			-0-
08		38843 X	36416	-0-	-2427	-0-	936 1	35480	3	Y	-0-			-0-
*09		37590 X	31865	-0-	-5725	-0-	795 1	31070	3	Y	-0-			-0-
10		37634 X	33114	-0-	-4520	-0-	625 1	32489	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B		WELL #:	29H	RRCID ->	286139	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	11022	PERF.10999	- 17725			
05		25110 X	24417	-0-	-693	-0-	388 1	24029	3	Y	-0-			-0-
06		26550 X	22918	-0-	-3632	-0-	577 1	22341	3	Y	-0-			-0-
07		27435 X	22659	-0-	-4776	-0-	513 1	22146	3	Y	-0-			-0-
08		27435 X	23776	-0-	-3659	-0-	611 1	23165	3	Y	-0-			-0-
*09		26130 X	20241	-0-	-5889	-0-	505 1	19736	3	Y	-0-			-0-
10		24428 X	22849	-0-	-1579	-0-	431 1	22418	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:	7H	RRCID ->	286179	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10898	- 16297			
05		45694 X	39050	-0-	-6644	-0-	721 1	38329	3	Y	-0-			-0-
06		42150 X	37407	-0-	-4743	-0-	456 1	36951	3	Y	-0-			-0-
07		42253 X	34389	-0-	-7864	-0-	583 1	33806	3	Y	-0-			-0-
08		42253 X	29407	-0-	-12846	-0-	704 1	28703	3	Y	-0-			-0-
*09		39450 X	33439	-0-	-6011	-0-	33439 3			Y	-0-			-0-
10		39060 X	33083	-0-	-5977	-0-	33083 3			Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU F		WELL #:	26H	RRCID ->	286208	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11025	- 19608			
05		59985 X	50014	-0-	-9971	-0-	795 1	49219	3	Y	-0-			-0-
06		54600 X	47833	-0-	-6767	-0-	1205 1	46628	3	Y	-0-			-0-
07		54746 X	47719	-0-	-7027	-0-	1081 1	46638	3	Y	-0-			-0-
08		53165 X	46269	-0-	-6896	-0-	1189 1	45080	3	Y	-0-			-0-
*09		51450 X	23209	-0-	-28241	-0-	579 1	22630	3	Y	-0-			-0-
10		50003 X	45940	-0-	-4063	-0-	867 1	45073	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		52545 X	43928	-0-	-8617	-0-	1612 1	42316 3	Y	-0-		-0-
06		47370 X	41943	-0-	-5427	-0-	2326 1	39617 3	Y	-0-		-0-
07		48019 X	41301	-0-	-6718	-0-	936 1	40365 3	Y	-0-		-0-
08		47802 X	39532	-0-	-8270	-0-	1016 1	38516 3	Y	-0-		-0-
*09		45480 X	39603	-0-	-5877	-0-	988 1	38615 3	Y	-0-		-0-
10		43927 X	22564	-0-	-21363	-0-	426 1	22138 3	Y	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
05		51987 X	43371	-0-	-8616	-0-	1591 1	41780 3	Y	-0-		-0-
06		47010 X	41494	-0-	-5516	-0-	2301 1	39193 3	Y	-0-		-0-
07		47585 X	40908	-0-	-6677	-0-	927 1	39981 3	Y	-0-		-0-
08		47306 X	40154	-0-	-7152	-0-	1032 1	39122 3	Y	-0-		-0-
*09		45270 X	37187	-0-	-8083	-0-	927 1	36260 3	Y	-0-		-0-
10		43369 X	32878	-0-	-10491	-0-	621 1	32257 3	Y	-0-		-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
05		57598 X	41763	-0-	-15835	-0-	771 1	40992 3	N	-0-		-0-
06		55740 X	38539	-0-	-17201	-0-	469 1	38070 3	N	-0-		-0-
07		57598 X	38533	-0-	-19065	-0-	654 1	37879 3	N	-0-		-0-
08		52049 X	5781	-0-	-46268	-0-	138 1	5643 3	N	-0-		-0-
*09		50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-			N	-0-		-0-
10		41757 X	-0-	-0-	-41757	-0-			N	-0-		-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186												
05		29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	466 1	28851 3	Y	-0-		-0-
06		27960 X	26451	-0-	-1509	-0-	666 1	25785 3	Y	-0-		-0-
07		32116 X	26645	-0-	-5471	-0-	604 1	26041 3	Y	-0-		-0-
08		32116 X	26311	-0-	-5805	-0-	676 1	25635 3	Y	-0-		-0-
*09		31080 X	26031	-0-	-5049	-0-	649 1	25382 3	Y	-0-		-0-
10		29326 X	26864	-0-	-2462	-0-	507 1	26357 3	Y	-0-		-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586												
05		34503 X	28404	-0-	-6099	-0-	525 1	27879 3	Y	-0-		-0-
06		33390 X	26787	-0-	-6603	-0-	326 1	26461 3	Y	-0-		-0-
07		37882 X	28749	-0-	-9133	-0-	488 1	28261 3	Y	-0-		-0-
08		37882 X	34481	-0-	-3401	-0-	826 1	33655 3	Y	-0-		-0-
*09		41853 X	41853	-0-	-0-	-0-	41853 3		Y	-0-		-0-
*10		38354 X	38354	-0-	-0-	-0-	38354 3		Y	-0-		-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704												
05		67115 X	59586	-0-	-7529	-0-	947 1	58639 3	N	-0-		-0-
06		62880 X	56741	-0-	-6139	-0-	1430 1	55311 3	N	-0-		-0-
07		64976 X	56834	-0-	-8142	-0-	1288 1	55546 3	N	-0-		-0-
08		64976 X	56616	-0-	-8360	-0-	1455 1	55161 3	N	-0-		-0-
*09		62310 X	52748	-0-	-9562	-0-	1315 1	51433 3	N	-0-		-0-
10		59582 X	52828	-0-	-6754	-0-	997 1	51831 3	N	-0-		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560												
05		44702 X	39236	-0-	-5466	-0-	725 1	38511 3	Y	-0-		-0-
06		42570 X	37125	-0-	-5445	-0-	452 1	36673 3	Y	-0-		-0-
07		43214 X	39425	-0-	-3789	-0-	669 1	38756 3	Y	-0-		-0-
08		43214 X	32599	-0-	-10615	-0-	781 1	31818 3	Y	-0-		-0-
*09		38880 X	37913	-0-	-967	-0-	37913 3		Y	-0-		-0-
10		39432 X	37070	-0-	-2362	-0-	37070 3		Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		43648 X	39046	-0-	-4602	-0-	721 1	38325 3	Y	-0-		-0-	
06		40560 X	36170	-0-	-4390	-0-	441 1	35729 3	Y	-0-		-0-	
07		41695 X	37513	-0-	-4182	-0-	636 1	36877 3	Y	-0-		-0-	
08		41695 X	33018	-0-	-8677	-0-	791 1	32227 3	Y	-0-		-0-	
*09		38460 X	37482	-0-	-978	-0-	37482 3		Y	-0-		-0-	
10		39060 X	37723	-0-	-1337	-0-	37723 3		Y	-0-		-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394													
05		45404 X	45404	-0-	-0-	-0-	721 1	44683 3	Y	-0-		-0-	
06		41931 X	41931	-0-	-0-	-0-	1056 1	40875 3	Y	-0-		-0-	
07		45849 X	41508	-0-	-4341	-0-	940 1	40568 3	Y	-0-		-0-	
08		45849 X	40954	-0-	-4895	-0-	1053 1	39901 3	Y	-0-		-0-	
*09		44370 X	38226	-0-	-6144	-0-	953 1	37273 3	Y	-0-		-0-	
10		45415 X	38398	-0-	-7017	-0-	725 1	37673 3	Y	-0-		-0-	

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311													
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
*09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
*10		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-	

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432													
05		81685 X	81087	-0-	-598	-0-	1289 1	79798 3	Y	-0-		-0-	
06		74103 X	74103	-0-	-0-	-0-	1867 1	72236 3	Y	-0-		-0-	
07		73703 X	73703	-0-	-0-	-0-	1670 1	72033 3	Y	-0-		-0-	
08		81096 X	72339	-0-	-8757	-0-	1860 1	70479 3	Y	-0-		-0-	
*09		78480 X	55850	-0-	-22630	-0-	1393 1	54457 3	Y	-0-		-0-	
10		81096 X	72956	-0-	-8140	-0-	1377 1	71579 3	Y	-0-		-0-	

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345													
05		80414 X	70785	-0-	-9629	-0-	1125 1	69660 3	Y	-0-		-0-	
06		77820 X	66038	-0-	-11782	-0-	1664 1	64374 3	Y	-0-		-0-	
07		80414 X	66511	-0-	-13903	-0-	1507 1	65004 3	Y	-0-		-0-	
08		76322 X	64309	-0-	-12013	-0-	1653 1	62656 3	Y	-0-		-0-	
*09		73860 X	51985	-0-	-21875	-0-	1296 1	50689 3	Y	-0-		-0-	
10		70773 X	56366	-0-	-14407	-0-	1064 1	55302 3	Y	-0-		-0-	

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229													
05		44144 X	36732	-0-	-7412	-0-	678 1	36054 3	N	-0-		-0-	
06		42720 X	35551	-0-	-7169	-0-	433 1	35118 3	N	-0-		-0-	
07		44733 X	35362	-0-	-9371	-0-	600 1	34762 3	N	-0-		-0-	
08		44733 X	25030	-0-	-19703	-0-	599 1	24431 3	N	-0-		-0-	
*09		43290 X	29768	-0-	-13522	-0-	29768 3		N	-0-		-0-	
*10		48249 X	48249	-0-	-0-	-0-	48249 3		N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		32827 X	32827	-0-	-0-	606 1	32221 3		Y	-0-		-0-
06		31440 X	29363	-0-	-2077	358 1	29005 3		Y	-0-		-0-
07		41633 X	28464	-0-	-13169	483 1	27981 3		Y	-0-		-0-
08		41633 X	30949	-0-	-10684	741 1	30208 3		Y	-0-		-0-
*09		46778 X	46778	-0-	-0-	46778 3			Y	-0-		-0-
*10		41433 X	41433	-0-	-0-	41433 3			Y	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106												
05		76198 X	64982	-0-	-11216	2384 1	62598 3		Y	-0-		-0-
06		70140 X	63486	-0-	-6654	3521 1	59965 3		Y	-0-		-0-
07		70432 X	63264	-0-	-7168	1433 1	61831 3		Y	-0-		-0-
08		69750 X	60971	-0-	-8779	1567 1	59404 3		Y	-0-		-0-
*09		65340 X	57611	-0-	-7729	1437 1	56174 3		Y	-0-		-0-
10		65596 X	NO RPT	-0-	-65596				Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913												
05		52793 X	47599	-0-	-5194	879 1	46720 3		Y	-0-		-0-
06		51090 X	43268	-0-	-7822	527 1	42741 3		Y	-0-		-0-
07		52793 X	40088	-0-	-12705	680 1	39408 3		Y	-0-		-0-
08		52142 X	34482	-0-	-17660	826 1	33656 3		Y	-0-		-0-
*09		50460 X	42135	-0-	-8325	42135 3			Y	-0-		-0-
10		47585 X	38172	-0-	-9413	38172 3			Y	-0-		-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764												
05		45694 X	36575	-0-	-9119	675 1	35900 3		Y	-0-		-0-
06		44533 X	44533	-0-	-0-	542 1	43991 3		Y	-0-		-0-
07		45694 X	41435	-0-	-4259	703 1	40732 3		Y	-0-		-0-
08		42098 X	38919	-0-	-3179	932 1	37987 3		Y	-0-		-0-
*09		44520 X	40975	-0-	-3545	40975 3			Y	-0-		-0-
10		46004 X	39809	-0-	-6195	39809 3			Y	-0-		-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179												
05		44516 X	38609	-0-	-5907	713 1	37896 3		Y	-0-		-0-
06		43080 X	34098	-0-	-8982	415 1	33683 3		Y	-0-		-0-
07		44516 X	33637	-0-	-10879	571 1	33066 3		Y	-0-		-0-
08		43121 X	31944	-0-	-11177	765 1	31179 3		Y	-0-		-0-
*09		41730 X	30960	-0-	-10770	30960 3			Y	-0-		-0-
10		38595 X	35250	-0-	-3345	35250 3			Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455												
05		37169 X	34781	-0-	-2388	553 1	34228 3		Y	-0-		-0-
06		31920 X	30676	-0-	-1244	773 1	29903 3		Y	-0-		-0-
07		35712 X	31888	-0-	-3824	723 1	31165 3		Y	-0-		-0-
08		35712 X	25726	-0-	-9986	661 1	25065 3		Y	-0-		-0-
*09		34560 X	29875	-0-	-4685	745 1	29130 3		Y	-0-		-0-
10		34782 X	29327	-0-	-5455	554 1	28773 3		Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729												
05		298003 X	245849	-0-	-52154	4540 1	241309 3		Y	-0-		-0-
06		288390 X	220775	-0-	-67615	2689 1	218086 3		Y	-0-		-0-
07		213008 X	213008	-0-	-0-	3613 1	209395 3		Y	-0-		-0-
08		T. A.	172771	-0-	172771	4138 1	168633 3		Y	-0-		-0-
*09		T. A.	185298	-0-	185298	185298 3			Y	-0-		-0-
10		T. A.	179372	-0-	179372	537441 179372 3			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019												TOTAL DEPTH	11051	PERF.10992	- 17712
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	
05		150381 X	141581	-0-	-8800	-0-	2614 1	138967 3	Y		-0-			-0-	
06		145530 X	131882	-0-	-13648	-0-	1606 1	130276 3	Y		-0-			-0-	
07		150381 X	129720	-0-	-20661	-0-	2200 1	127520 3	Y		-0-			-0-	
08		142414 X	90360	-0-	-52054	-0-	2164 1	88196 3	Y		-0-			-0-	
*09		137010 X	116577	-0-	-20433	-0-	116577 3		Y		-0-			-0-	
10		141577 X	116882	-0-	-24695	-0-	116882 3		Y		-0-			-0-	
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019												TOTAL DEPTH	11033	PERF.11015	- 17812
05		109430 X	87125	-0-	-22305	-0-	1609 1	85516 3	Y		-0-			-0-	
06		98580 X	81570	-0-	-17010	-0-	993 1	80577 3	Y		-0-			-0-	
07		95511 X	80526	-0-	-14985	-0-	1366 1	79160 3	Y		-0-			-0-	
08		95511 X	67341	-0-	-28170	-0-	1613 1	65728 3	Y		-0-			-0-	
*09		88770 X	74760	-0-	-14010	-0-	74760 3		Y		-0-			-0-	
10		87110 X	73351	-0-	-13759	-0-	73351 3		Y		-0-			-0-	
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020												TOTAL DEPTH	10448	PERF.10879	- 17869
05		86862 X	60648	-0-	-26214	-0-	2225 1	58423 3	Y		-0-			-0-	
06		77220 X	55847	-0-	-21373	-0-	3097 1	52750 3	Y		-0-			-0-	
07		74431 X	53405	-0-	-21026	-0-	2738 1	50667 3	Y		-0-			-0-	
08		68789 X	52530	-0-	-16259	-0-	2814 1	49716 3	Y		-0-			-0-	
*09		63360 X	49270	-0-	-14090	-0-	2770 1	46500 3	Y		-0-			-0-	
*10		60636 X	45863	-0-	-14773	-0-	3091 1	42772 3	Y		-0-			-0-	
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019												TOTAL DEPTH	11096	PERF.11480	- 17601
05		42318 X	42318	-0-	-0-	-0-	781 1	41537 3	Y		-0-			-0-	
06		38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	469 1	38080 3	Y		-0-			-0-	
07		48267 X	37832	-0-	-10435	-0-	642 1	37190 3	Y		-0-			-0-	
08		48267 X	33429	-0-	-14838	-0-	801 1	32628 3	Y		-0-			-0-	
*09		46710 X	34012	-0-	-12698	-0-	34012 3		Y		-0-			-0-	
10		42315 X	33903	-0-	-8412	-0-	33903 3		Y		-0-			-0-	
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019												TOTAL DEPTH	10322	PERF.10816	- 17797
05		75795 X	62628	-0-	-13167	-0-	2290 1	60129 3	Y		190	180	1	29	
							209 9								
06		68970 X	37113	-0-	-31857	-0-	2052 1	34943 3	Y		107	113	1	23	
							118 9								
07		71021 X	56331	-0-	-14690	-0-	2869 1	53093 3	Y		335	310	1	48	
							369 9								
08		71021 X	55471	-0-	-15550	-0-	2964 1	52367 3	Y		127	155	1	20	
							140 9								
*09		66510 X	53235	-0-	-13275	-0-	2980 1	50025 3	Y		209	199	1	30	
							230 9								
10		62620 X	55104	-0-	-7516	-0-	3700 1	51196 3	Y		189	197	1	22	
							208 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
05		102393 X	82433	-0-	-19960	-0-		3024 1	79409 3	Y	-0-	-0-
06		92670 X	78570	-0-	-14100	-0-		4357 1	74213 3	Y	-0-	-0-
07		93155 X	75336	-0-	-17819	-0-		3862 1	71474 3	Y	-0-	-0-
08		88753 X	73856	-0-	-14897	-0-		3957 1	69899 3	Y	-0-	-0-
*09		84870 X	71071	-0-	-13799	-0-		3988 1	66942 3	Y	128	128
								141 9				
10		82429 X	69009	-0-	-13420	-0-		4644 1	64253 3	Y	102	122
								112 9			108 1	

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344												
05		91419 X	72058	-0-	-19361	-0-		2644 1	69414 3	Y	-0-	-0-
06		83070 X	68587	-0-	-14483	-0-		3804 1	64783 3	Y	-0-	-0-
07		83328 X	65253	-0-	-18075	-0-		3345 1	61908 3	Y	-0-	-0-
08		78182 X	64785	-0-	-13397	-0-		3471 1	61314 3	Y	-0-	-0-
*09		74520 X	59781	-0-	-14739	-0-		3360 1	56403 3	Y	16	16
								18 9				
10		72044 X	59747	-0-	-12297	-0-		4022 1	55645 3	Y	73	47
								80 9			42 1	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269												
05		222932 X	222932	-0-	-0-	-0-		8167 1	214437 3	Y	298	37
								328 9			290 1	
06		206820 X	195578	-0-	-11242	-0-		10833 1	184501 3	Y	222	36
								244 9			223 1	
07		213714 X	188007	-0-	-25707	-0-		9622 1	178068 3	Y	288	43
								317 9			281 1	
08		213714 X	175217	-0-	-38497	-0-		9373 1	165566 3	Y	253	41
								278 9			255 1	
*09		216540 X	159044	-0-	-57496	-0-		8930 1	149888 3	Y	205	66
								226 9			180 1	
10		222921 X	155500	-0-	-67421	-0-		10465 1	144794 3	Y	219	29
								241 9			256 1	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205												
05		213714 X	185459	-0-	-28255	-0-		6787 1	178199 3	Y	430	53
								473 9			416 1	
06		206820 X	164965	-0-	-41855	-0-		9131 1	155504 3	Y	300	49
								330 9			304 1	
07		201508 X	158025	-0-	-43483	-0-		8078 1	149503 3	Y	404	60
								444 9			393 1	
08		191456 X	146916	-0-	-44540	-0-		7850 1	138673 3	Y	357	56
								393 9			361 1	
*09		185280 X	132770	-0-	-52510	-0-		7446 1	124984 3	Y	309	97
								340 9			268 1	
*10		185473 X	128681	-0-	-56792	-0-		8650 1	119673 3	Y	325	42
								358 9			380 1	

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587												
05		371163 X	341473	-0-	-29690	-0-		5426 1	336047 3	Y	-0-	-0-
06		372540 X	312945	-0-	-59595	-0-		7885 1	305060 3	Y	-0-	-0-
07		362605 X	307715	-0-	-54890	-0-		6972 1	300743 3	Y	-0-	-0-
08		338861 X	267930	-0-	-70931	-0-		6887 1	261043 3	Y	-0-	-0-
*09		327930 X	243530	-0-	-84400	-0-		6073 1	237457 3	Y	-0-	-0-
10		338861 X	273248	-0-	-65613	-0-		5157 1	268091 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 1080-5		WELL #:		28H	RRCID ->	287870	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11136	- 19494	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		384102 X	384102	-0-	-0-	6104 1	377998 3	Y		-0-			-0-
06		379080 X	352342	-0-	-26738	8878 1	343464 3	Y		-0-			-0-
07		381040 X	345277	-0-	-35763	7823 1	337454 3	Y		-0-			-0-
08		372248 X	296058	-0-	-76190	7610 1	288448 3	Y		-0-			-0-
*09		360240 X	261134	-0-	-99106	6512 1	254622 3	Y		-0-			-0-
10		372248 X	299980	-0-	-72268	5661 1	294319 3	Y		-0-			-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720	
05		389370 X	389370	-0-	-0-	6188 1	383182 3	Y		-0-			-0-
06		367770 X	354438	-0-	-13332	8931 1	345507 3	Y		-0-			-0-
07		380029 X	345104	-0-	-34925	7819 1	337285 3	Y		-0-			-0-
08		380029 X	295009	-0-	-85020	7583 1	287426 3	Y		-0-			-0-
*09		375270 X	248688	-0-	-126582	6202 1	242486 3	Y		-0-			-0-
10		387779 X	300577	-0-	-87202	5673 1	294904 3	Y		-0-			-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		30H	RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286	
05		377336 X	377336	-0-	-0-	5996 1	371340 3	Y		-0-			-0-
06		367770 X	344147	-0-	-23623	8671 1	335476 3	Y		-0-			-0-
07		377581 X	337686	-0-	-39895	7651 1	330035 3	Y		-0-			-0-
08		375565 X	280956	-0-	-94609	7222 1	273734 3	Y		-0-			-0-
*09		363450 X	247849	-0-	-115601	6181 1	241668 3	Y		-0-			-0-
10		375565 X	293027	-0-	-82538	5530 1	287497 3	Y		-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		41H	RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159	
05		298003 X	254639	-0-	-43364	4702 1	249937 3	Y		-0-			-0-
06		288390 X	230816	-0-	-57574	2811 1	228005 3	Y		-0-			-0-
07		272083 X	224250	-0-	-47833	3804 1	220446 3	Y		-0-			-0-
08		244435 X	184091	-0-	-60344	4409 1	179682 3	Y		-0-			-0-
*09		236550 X	196045	-0-	-40505	196045 3		Y		-0-			-0-
10		244435 X	191696	-0-	-52739	191696 3		Y		-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981	
05		284580 X	179167	-0-	-105413	3308 1	175859 3	Y		-0-			-0-
06		275400 X	160019	-0-	-115381	1949 1	158070 3	Y		-0-			-0-
07		245968 X	153345	-0-	-92623	2601 1	150744 3	Y		-0-			-0-
08		191456 X	124384	-0-	-67072	2979 1	121405 3	Y		-0-			-0-
*09		185280 X	133389	-0-	-51891	133389 3		Y		-0-			-0-
*10		179180 X	126865	-0-	-52315	126865 3		Y		-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385	
05		297755 X	215675	-0-	-82080	3982 1	211693 3	Y		-0-			-0-
06		288150 X	193166	-0-	-94984	2352 1	190814 3	Y		-0-			-0-
07		256745 X	184269	-0-	-72476	3126 1	181143 3	Y		-0-			-0-
08		213001 X	119607	-0-	-93394	2864 1	116743 3	Y		-0-			-0-
*09		206130 X	166066	-0-	-40064	166066 3		Y		-0-			-0-
*10		213001 X	151557	-0-	-61444	151557 3		Y		-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		44H	RRCID ->	287885	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11426	PERF.11493	- 15860	
05		294221 X	197697	-0-	-96524	3651 1	194046 3	Y		-0-			-0-
06		284730 X	177451	-0-	-107279	2161 1	175290 3	Y		-0-			-0-
07		248741 X	169693	-0-	-79048	2878 1	166815 3	Y		-0-			-0-
08		200229 X	137018	-0-	-63211	3281 1	133737 3	Y		-0-			-0-
*09		193770 X	147441	-0-	-46329	147441 3		Y		-0-			-0-
*10		197687 X	141585	-0-	-56102	141585 3		Y		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617																
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	M		CODE	CODE		
05		197036 X	154236	-0-	-42800	-0-		2848	1	151388	3	Y	-0-			-0-
06		177900 X	143125	-0-	-34775	-0-		1741	1	141234	3	Y	136	77	1	59
								150	9							
07		176483 X	140712	-0-	-35771	-0-		2387	1	138324	3	Y	1			60
								1	9							
08		169973 X	117753	-0-	-52220	-0-		2820	1	114933	3	Y	-0-	26	1	34
*09		155310 X	130893	-0-	-24417	-0-		130893	3			Y	-0-			34
10		154225 X	121895	-0-	-32330	-0-		121895	3			Y	-0-			34

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630																
05		236468 X	195472	-0-	-40996	-0-		3609	1	191863	3	Y	-0-			-0-
06		217890 X	183079	-0-	-34811	-0-		2227	1	180662	3	Y	173	99	1	74
								190	9							
07		217713 X	181191	-0-	-36522	-0-		3074	1	178116	3	Y	1			75
								1	9							
08		214117 X	149474	-0-	-64643	-0-		3580	1	145893	3	Y	1	35	1	41
								1	9							
*09		197820 X	165301	-0-	-32519	-0-		165301	3			Y	-0-			41
*10		195486 X	156442	-0-	-39044	-0-		156442	3			Y	-0-			41

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887																
05		205344 X	157078	-0-	-48266	-0-		5747	1	150883	3	Y	407	392	1	50
								448	9							
06		198720 X	141109	-0-	-57611	-0-		7808	1	132980	3	Y	292	294	1	48
								321	9							
07		185034 X	135491	-0-	-49543	-0-		6923	1	128128	3	Y	400	388	1	60
								440	9							
08		154442 X	126758	-0-	-27684	-0-		6770	1	119599	3	Y	354	358	1	56
								389	9							
*09		149460 X	115491	-0-	-33969	-0-		6473	1	108654	3	Y	331	284	1	103
								364	9							
10		154442 X	112241	-0-	-42201	-0-		7539	1	104313	3	Y	354	411	1	46
								389	9							

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194																
05		369985 X	269617	-0-	-100368	-0-		4978	1	264639	3	Y	-0-			-0-
06		358050 X	243877	-0-	-114173	-0-		2970	1	240907	3	Y	-0-			-0-
07		316270 X	234346	-0-	-81924	-0-		3975	1	230371	3	Y	-0-			-0-
08		258974 X	190227	-0-	-68747	-0-		4556	1	185671	3	Y	-0-			-0-
*09		250620 X	209814	-0-	-40806	-0-		209814	3			Y	-0-			-0-
10		258974 X	197015	-0-	-61959	-0-		197015	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150																
05		142476 X	120078	-0-	-22398	-0-		2217	1	117861	3	Y	-0-			-0-
06		133050 X	95333	-0-	-37717	-0-		1161	1	94172	3	Y	-0-			-0-
07		119133 X	87318	-0-	-31815	-0-		1481	1	85837	3	Y	-0-			-0-
08		97929 X	71044	-0-	-26885	-0-		1701	1	69343	3	Y	-0-			-0-
*09		94770 X	69295	-0-	-25475	-0-		69295	3			Y	-0-			-0-
10		97929 X	64234	-0-	-33695	-0-		64234	3			Y	-0-			-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	12/19/2020	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11536	- 20734
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
05		322245 X	306302	-0-	-15943	-0-	5656	1	300646	3	Y	-0-	-0-		
06		311850 X	285150	-0-	-26700	-0-	3473	1	281677	3	Y	-0-	-0-		
07		310545 X	277465	-0-	-33080	-0-	4707	1	272758	3	Y	-0-	-0-		
08		298065 X	219199	-0-	-78866	-0-	5250	1	213949	3	Y	-0-	-0-		
*09		288450 X	238979	-0-	-49471	-0-	238979	3			Y	-0-	-0-		
*10		298065 X	227684	-0-	-70381	-0-	227684	3			Y	-0-	-0-		

HENNDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286										COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11621	- 18875
05		355849 X	271072	-0-	-84777	-0-	5005	1	266067	3	Y	-0-	-0-		
06		344370 X	249381	-0-	-94989	-0-	3037	1	246344	3	Y	-0-	-0-		
07		307999 X	241962	-0-	-66037	-0-	4104	1	237858	3	Y	-0-	-0-		
08		256959 X	197859	-0-	-59100	-0-	4738	1	193121	3	Y	-0-	-0-		
*09		248670 X	219030	-0-	-29640	-0-	219030	3			Y	-0-	-0-		
10		256959 X	204805	-0-	-52154	-0-	204805	3			Y	-0-	-0-		

HENNDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288										COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11462	- 18891
05		365490 X	293276	-0-	-72214	-0-	5415	1	287861	3	Y	-0-	-0-		
06		353700 X	265905	-0-	-87795	-0-	3238	1	262667	3	Y	-0-	-0-		
07		328815 X	257724	-0-	-71091	-0-	4372	1	253352	3	Y	-0-	-0-		
08		289695 X	210444	-0-	-79251	-0-	5040	1	205404	3	Y	-0-	-0-		
*09		280350 X	230169	-0-	-50181	-0-	230169	3			Y	-0-	-0-		
10		289695 X	215763	-0-	-73932	-0-	215763	3			Y	-0-	-0-		

HENNDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404										COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11430	PERF.11482	- 19589
05		355849 X	312489	-0-	-43360	-0-	5770	1	306719	3	Y	-0-	-0-		
06		344370 X	291936	-0-	-52434	-0-	3555	1	288381	3	Y	-0-	-0-		
07		337985 X	287599	-0-	-50386	-0-	4879	1	282720	3	Y	-0-	-0-		
08		305505 X	234539	-0-	-70966	-0-	5617	1	228922	3	Y	-0-	-0-		
*09		295650 X	256846	-0-	-38804	-0-	256846	3			Y	-0-	-0-		
10		305505 X	224115	-0-	-81390	-0-	224115	3			Y	-0-	-0-		

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883										COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11400	- 19105
05		344534 X	316846	-0-	-27688	-0-	5851	1	310995	3	Y	-0-	-0-		
06		333420 X	290162	-0-	-43258	-0-	3534	1	286628	3	Y	-0-	-0-		
07		329530 X	282714	-0-	-46816	-0-	4796	1	277918	3	Y	-0-	-0-		
08		302250 X	227082	-0-	-75168	-0-	5438	1	221644	3	Y	-0-	-0-		
*09		292500 X	241278	-0-	-51222	-0-	241278	3			Y	-0-	-0-		
*10		302250 X	237352	-0-	-64898	-0-	237352	3			Y	-0-	-0-		

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921										COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11679	- 15944
05		108482 X	108482	-0-	-0-	-0-	2003	1	106479	3	Y	-0-	-0-		
06		100371 X	100371	-0-	-0-	-0-	1222	1	99149	3	Y	-0-	-0-		
07		76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	1296	1	75087	3	Y	-0-	-0-		
08		80874 X	80874	-0-	-0-	-0-	1937	1	78937	3	Y	-0-	-0-		
*09		83706 X	83706	-0-	-0-	-0-	83706	3			Y	-0-	-0-		
*10		85054 X	85054	-0-	-0-	-0-	85054	3			Y	-0-	-0-		

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944										COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373	- 15781
05		191301 X	137372	-0-	-53929	-0-	2537	1	134835	3	Y	-0-	-0-		
06		171330 X	124255	-0-	-47075	-0-	1513	1	122742	3	Y	-0-	-0-		
07		166780 X	120400	-0-	-46380	-0-	2042	1	118358	3	Y	-0-	-0-		
08		132711 X	99020	-0-	-33691	-0-	2371	1	96649	3	Y	-0-	-0-		
*09		128430 X	108571	-0-	-19859	-0-	108571	3			Y	-0-	-0-		
10		132711 X	103986	-0-	-28725	-0-	103986	3			Y	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
WILLIE RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 288945		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10832		PERF.11380		- 16193					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05	203639	X	151730	-0-	-51909	-0-	2802	1	148928	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	179400	X	138717	-0-	-40683	-0-	1689	1	137028	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	175212	X	135339	-0-	-39873	-0-	2296	1	133043	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	146971	X	107699	-0-	-39272	-0-	2579	1	105120	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	142230	X	124137	-0-	-18093	-0-	124137	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	146971	X	120217	-0-	-26754	-0-	120217	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 288948		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10858		PERF.11577		- 16389					
05	208754	X	148082	-0-	-60672	-0-	2734	1	145348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180390	X	134390	-0-	-46000	-0-	1637	1	132753	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	174964	X	126486	-0-	-48478	-0-	2146	1	124340	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	143158	X	66345	-0-	-76813	-0-	1589	1	64756	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	138540	X	123894	-0-	-14646	-0-	123894	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	143158	X	118722	-0-	-24436	-0-	118722	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN B		WELL #: 48H		RRCID -> 288969		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11517		PERF.11738		- 16067					
05	126077	X	93340	-0-	-32737	-0-	1724	1	91616	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	112590	X	84944	-0-	-27646	-0-	1034	1	83910	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	111414	X	82170	-0-	-29244	-0-	1394	1	80776	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	106516	X	70815	-0-	-35701	-0-	1696	1	69119	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	95910	X	76806	-0-	-19104	-0-	76806	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	93341	X	74132	-0-	-19209	-0-	74132	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING		WELL #: 23H		RRCID -> 289070		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 10423		PERF.10817		- 16581					
05	205282	X	172556	-0-	-32726	-0-	2584	1	169972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	191130	X	161353	-0-	-29777	-0-	888	1	160465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	188170	X	161669	-0-	-26501	-0-	3006	1	158663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	184698	X	155642	-0-	-29056	-0-	2632	1	153010	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	172740	X	145348	-0-	-27392	-0-	1508	1	143840	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	172546	X	145149	-0-	-27397	-0-	1910	1	143239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 289224		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11397		- 15789					
05	202368	X	154740	-0-	-47628	-0-	2857	1	151883	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	184170	X	140984	-0-	-43186	-0-	1717	1	139267	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	177847	X	137220	-0-	-40627	-0-	2328	1	134892	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	153202	X	112204	-0-	-40998	-0-	2687	1	109517	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	148260	X	125259	-0-	-23001	-0-	125259	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	153202	X	121085	-0-	-32117	-0-	121085	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING		WELL #: 24H		RRCID -> 289439		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 10265		PERF.10893		- 16745					
05	200353	X	164311	-0-	-36042	-0-	2460	1	161851	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	184560	X	153155	-0-	-31405	-0-	843	1	152312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	180854	X	153643	-0-	-27211	-0-	2856	1	150787	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	175615	X	147566	-0-	-28049	-0-	2495	1	145071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	164100	X	138147	-0-	-25953	-0-	1434	1	136713	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	164300	X	139001	-0-	-25299	-0-	1829	1	137172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GOLLA GU B		WELL #: 16H		RRCID -> 289488		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10611		PERF.11046		- 15997					
05	110701	X	89154	-0-	-21547	-0-	4047	1	85107	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	99330	X	82871	-0-	-16459	-0-	2689	1	80182	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
07	102641	X	82550	-0-	-20091	-0-	3002	1	79548	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
08	96937	X	79351	-0-	-17586	-0-	3696	1	75655	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
*09	90000	X	73976	-0-	-16024	-0-	2195	1	71781	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12
*10	89156	X	73784	-0-	-15372	-0-	2015	1	71769	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
GOLLA GU A		WELL #:	14H	RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		101711 X	82362	-0-	-19349	-0-	3738 1	78624 3	Y	-0-	4
06		91950 X	76070	-0-	-15880	-0-	2468 1	73602 3	Y	-0-	4
07		95015 X	75526	-0-	-19489	-0-	2746 1	72780 3	Y	-0-	4
08		90582 X	72299	-0-	-18283	-0-	3367 1	68932 3	Y	-0-	4
*09		83160 X	67232	-0-	-15928	-0-	1995 1	65237 3	Y	-0-	4
10		82367 X	66796	-0-	-15571	-0-	1825 1	64971 3	Y	-0-	4

GOLLA GU B		WELL #:	15H	RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921
05		104377 X	81008	-0-	-23369	-0-	3677 1	77331 3	Y	-0-	11
06		92160 X	75378	-0-	-16782	-0-	2445 1	72933 3	Y	-0-	11
07		95232 X	74345	-0-	-20887	-0-	2703 1	71642 3	Y	-0-	11
08		87854 X	71710	-0-	-16144	-0-	3340 1	68370 3	Y	-0-	11
*09		80790 X	66511	-0-	-14279	-0-	1974 1	64537 3	Y	-0-	11
10		81003 X	65617	-0-	-15386	-0-	1792 1	63825 3	Y	-0-	11

L.C. WRIGHT PSA E		WELL #:	9H	RRCID ->	290677	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10998	- 18276
05		320257 X	320257	-0-	-0-	-0-	11750 1	308507 3	Y	-0-	-0-
06		303870 X	286567	-0-	-17303	-0-	15893 1	270674 3	Y	-0-	-0-
07		313999 X	274113	-0-	-39886	-0-	8292 1	265821 3	Y	-0-	-0-
08		313999 X	253050	-0-	-60949	-0-	6505 1	246545 3	Y	-0-	-0-
*09		303870 X	226489	-0-	-77381	-0-	5648 1	220841 3	Y	-0-	-0-
10		313999 X	219419	-0-	-94580	-0-	4141 1	215278 3	Y	-0-	-0-

L.C. WRIGHT PSA F		WELL #:	10H	RRCID ->	290678	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11159	- 17979
05		310465 X	301268	-0-	-9197	-0-	11053 1	290215 3	Y	-0-	-0-
06		300450 X	265607	-0-	-34843	-0-	14730 1	250877 3	Y	-0-	-0-
07		310465 X	250820	-0-	-59645	-0-	7596 1	243224 3	Y	-0-	-0-
08		310465 X	233957	-0-	-76508	-0-	6014 1	227943 3	Y	-0-	-0-
*09		300450 X	208984	-0-	-91466	-0-	5212 1	203772 3	Y	-0-	-0-
10		301258 X	199978	-0-	-101280	-0-	3774 1	196204 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX STATE PSA E		WELL #:	501H	RRCID ->	290836	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10517	- 16199
05		0 W	256401	-0-	256401	486958	4075 1	252326 3	N	-0-	-0-
06		720151 X	233193	-0-	-486958	-0-	5876 1	227317 3	N	-0-	-0-
07		230516 X	224010	-0-	-6506	-0-	5075 1	218935 3	N	-0-	-0-
08		230516 X	208411	-0-	-22105	-0-	5357 1	203054 3	N	-0-	-0-
*09		223080 X	188657	-0-	-34423	-0-	4705 1	183952 3	N	-0-	-0-
*10		230516 X	182922	-0-	-47594	-0-	3452 1	179470 3	N	-0-	-0-

PALAFOX STATE PSA B		WELL #:	100H	RRCID ->	290841	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10115	PERF.10621	- 16345
05		0 W	316380	-0-	316380	644485	5028 1	311352 3	N	-0-	-0-
06		919439 X	274954	-0-	-644485	-0-	6928 1	268026 3	N	-0-	-0-
07		315921 X	263091	-0-	-52830	-0-	5961 1	257130 3	N	-0-	-0-
08		315921 X	251568	-0-	-64353	-0-	6467 1	245101 3	N	-0-	-0-
*09		305730 X	229405	-0-	-76325	-0-	5721 1	223684 3	N	-0-	-0-
*10		315921 X	225079	-0-	-90842	-0-	4248 1	220831 3	N	-0-	-0-

PALAFOX STATE PSA D		WELL #:	101H	RRCID ->	290842	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10531	- 16484
05		0 W	331263	-0-	331263	658623	5264 1	325999 3	N	-0-	-0-
06		964297 X	305674	-0-	-658623	-0-	7702 1	297972 3	N	-0-	-0-
07		317068 X	300459	-0-	-16609	-0-	6808 1	293651 3	N	-0-	-0-
08		317068 X	282511	-0-	-34557	-0-	7262 1	275249 3	N	-0-	-0-
*09		306840 X	258503	-0-	-48337	-0-	6446 1	252057 3	N	-0-	-0-
*10		317068 X	252268	-0-	-64800	-0-	4761 1	247507 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021												TOTAL DEPTH	9919	PERF.10402	- 16302
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 W	238581	-0-	238581	435410	3791 1	234790 3	N	N	-0-			-0-	
06	654371	X	218961	-0-	-435410	-0-	5517 1	213444 3	N	N	-0-			-0-	
07	256091	X	214186	-0-	-41905	-0-	4853 1	209333 3	N	N	-0-			-0-	
08	256091	X	201389	-0-	-54702	-0-	5177 1	196212 3	N	N	-0-			-0-	
*09	230880	X	184028	-0-	-46852	-0-	4589 1	179439 3	N	N	-0-			-0-	
10	238576	X	181573	-0-	-57003	-0-	3427 1	178146 3	N	N	-0-			-0-	

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10891	PERF.11129	- 20012
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
06	396154	X	396154	-0-	-0-	-0-	2181 1	393973 3	N	N	-0-			-0-	
07	407245	X	407245	-0-	-0-	-0-	7571 1	399674 3	N	N	-0-			-0-	
08	391813	X	391813	-0-	-0-	-0-	6626 1	385187 3	N	N	-0-			-0-	
*09	361511	X	361511	-0-	-0-	-0-	3752 1	357759 3	N	N	-0-			-0-	
10	368001	X	356166	-0-	-11835	-0-	4687 1	351479 3	N	N	-0-			-0-	

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10850	PERF.11203	- 20084
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
06	393282	X	393282	-0-	-0-	-0-	2165 1	391117 3	N	N	-0-			-0-	
07	412019	X	412019	-0-	-0-	-0-	7660 1	404359 3	N	N	-0-			-0-	
08	403219	X	403219	-0-	-0-	-0-	6819 1	396400 3	N	N	-0-			-0-	
*09	379891	X	379891	-0-	-0-	-0-	3943 1	375948 3	N	N	-0-			-0-	
*10	379969	X	379969	-0-	-0-	-0-	5000 1	374969 3	N	N	-0-			-0-	

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10884	PERF.11195	- 21502
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
06	396123	X	396123	-0-	-0-	-0-	2180 1	393943 3	N	N	-0-			-0-	
07	408593	X	408593	-0-	-0-	-0-	7596 1	400997 3	N	N	-0-			-0-	
08	393751	X	393751	-0-	-0-	-0-	6658 1	387093 3	N	N	-0-			-0-	
*09	367345	X	367345	-0-	-0-	-0-	3812 1	363533 3	N	N	-0-			-0-	
*10	367297	X	367297	-0-	-0-	-0-	4833 1	362464 3	N	N	-0-			-0-	

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021												TOTAL DEPTH	10850	PERF.11235	- 18507
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
06	346947	X	346947	-0-	-0-	-0-	1910 1	345037 3	N	N	-0-			-0-	
07	351022	X	351022	-0-	-0-	-0-	6526 1	344496 3	N	N	-0-			-0-	
08	342395	X	335883	-0-	-6512	-0-	5680 1	330203 3	N	N	-0-			-0-	
*09	331350	X	309036	-0-	-22314	-0-	3207 1	305829 3	N	N	-0-			-0-	
10	342395	X	303722	-0-	-38673	-0-	3997 1	299725 3	N	N	-0-			-0-	

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021												TOTAL DEPTH	10096	PERF.10659	- 15704
07	168141	X	168141	-0-	-0-	-0-	8408 1	155610 3	Y	Y	3748	3618	1	130	
							4123 9								
08	208785	X	177858	-0-	-30927	-0-	9299 1	164273 3	Y	Y	3896	3937	1	89	
							4286 9								
*09	DELQ PR		149904	-0-	149904	149904	8211 1	137814 3	Y	Y	3526	3483	1	132	
							3879 9								
*10	288650	X	138746	-0-	-149904	-0-	9119 1	126171 3	Y	Y	3142	3179	1	95	
							3456 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790														
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
07		134488 X	134488	-0-	-0-	6810	1	126038	3	Y	1491	1439	1	52
						1640	9							
08		164083 X	135806	-0-	-28277	7203	1	127239	3	Y	1240	1264	1	28
						1364	9							
*09		DELQ PR	112152	-0-	112152	6259	1	105059	3	Y	758	757	1	29
						834	9							
*10		214067 X	101915	-0-	-112152	6824	1	94412	3	Y	617	627	1	19
						679	9							
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
07		130526 X	130526	-0-	-0-	6620	1	122521	3	Y	1259	1215	1	44
						1385	9							
08		162657 X	151818	-0-	-10839	8036	1	141956	3	Y	1660	1666	1	38
						1826	9							
*09		DELQ PR	130399	-0-	130399	7234	1	121427	3	Y	1580	1559	1	59
						1738	9							
*10		250805 X	120406	-0-	-130399	8014	1	110886	3	Y	1369	1387	1	41
						1506	9							
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
07		137493 X	137493	-0-	-0-	6917	1	128021	3	Y	2323	2242	1	81
						2555	9							
08		172050 X	158057	-0-	-13993	8329	1	147137	3	Y	2355	2382	1	54
						2591	9							
*09		DELQ PR	135268	-0-	135268	7459	1	125201	3	Y	2371	2336	1	89
						2608	9							
*10		260243 X	124975	-0-	-135268	8283	1	114609	3	Y	1894	1925	1	58
						2083	9							
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
07		143616 X	143616	-0-	-0-	7263	1	134415	3	Y	1762	1701	1	61
						1938	9							
08		182466 X	170675	-0-	-11791	9011	1	159181	3	Y	2257	2266	1	52
						2483	9							
*09		DELQ PR	147094	-0-	147094	8150	1	136802	3	Y	1947	1925	1	74
						2142	9							
*10		284697 X	137603	-0-	-147094	9132	1	126352	3	Y	1926	1940	1	60
						2119	9							
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265														
07		168140 X	168140	-0-	-0-	8514	1	157572	3	Y	1867	1803	1	64
						2054	9							
08		213156 X	181114	-0-	-32042	9621	1	169951	3	Y	1402	1435	1	31
						1542	9							
*09		DELQ PR	152571	-0-	152571	8499	1	142660	3	Y	1284	1268	1	47
						1412	9							
*10		294073 X	141502	-0-	-152571	9446	1	130695	3	Y	1237	1248	1	36
						1361	9							
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512														
08		0	68192	-0-	68192	68192	1	66559	3	Y	-0-			-0-
*09		DELQ PR	263100	-0-	263100	331292	3			Y	-0-			-0-
*10		580346 X	249054	-0-	-331292	-0-	3	249054	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
08		0	54663	-0-	54663	54663	1309	1	53354	3	Y	-0-
*09		344385 X	289722	-0-	-54663	-0-	289722	3			Y	-0-
10		290408 X	289939	-0-	-469	-0-	289939	3			Y	-0-
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533												
08		0	57293	-0-	57293	57293	1372	1	55921	3	Y	-0-
*09		371183 X	313890	-0-	-57293	-0-	313890	3			Y	-0-
10		310217 X	308841	-0-	-1376	-0-	308841	3			Y	-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495												
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594												
05		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	7651	1	6	2	Y	221
							204	4	158	9		
06		5880 X	3591	-0-	-2289	-0-	2	1	3418	2	Y	221
							110	4	61	9		
07		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1	1	1967	2	Y	216
							87	4	39	9		
08		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	6	1	14854	2	Y	219
							872	4	35	9		
*09		15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	6	1	14942	2	Y	219
							971	4	70	9		
10		DLQ G-10	15292	-0-	15292	15292	7	1	14345	2	Y	238
							685	4	255	9		
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214												
05		11129 X	8716	-0-	-2413	-0-	8234	1	6	2	Y	157
							220	4	256	9		
06		10770 X	10616	-0-	-154	-0-	6	1	9941	2	Y	195
							321	4	348	9		
07		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	4	1	9641	2	Y	160
							428	4	224	9		
08		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	4	1	8779	2	Y	181
							515	4	216	9		
09		10950 X	6285	-0-	-4665	-0-	2	1	5729	2	Y	160
							372	4	182	9		
10		DLQ G-10	5094	-0-	5094	5094	2	1	4810	2	Y	147
							230	4	52	9		
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125												
05		27993 X	17526	-0-	-10467	-0-	16396	1	86	2	Y	398
							364	4	680	9		
06		27090 X	13217	-0-	-13873	-0-	7	1	11287	2	Y	1093
							364	4	1559	9		
07		17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	5	1	11686	2	Y	599
							519	4	5660	9		
08		17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	5	1	11572	2	Y	636
							679	4	5471	9		
09		20250 X	17413	-0-	-2837	-0-	5	1	11282	2	Y	696
							733	4	5393	9		
10		DLQ G-10	13407	-0-	13407	13407	5	1	11476	2	Y	108
							548	4	1378	9		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORND FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	59416 X	11172	-0-	-48244	-0-	10431	1 8	2	Y	414	434	1	106	
						278	4 455	9						
06	12000 X	8348	-0-	-3652	-0-	4	1 7441	2	Y	603	321	1	388	
						240	4 663	9						
07	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	3	1 7147	2	Y	1825	2001	1	212	
						317	4 2008	9						
08	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	3	1 7630	2	Y	1765	1751	1	226	
						448	4 1942	9						
09	12270 X	9282	-0-	-2988	-0-	3	1 6916	2	Y	1739	1718	1	247	
						450	4 1913	9						
10	DLQ G-10	8421	-0-	8421	8421	4	1 7566	2	Y	445	529	1	38	
						361	4 490	9						
HORND FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
05	59582 X	52637	-0-	-6945	-0-	48795	1 38	2	Y	2275	2370	1	1866	
						1301	4 2503	9						
06	57660 X	34578	-0-	-23082	-0-	19	1 31107	2	Y	2226	1899	1	2193	
						1003	4 2449	9						
07	53714 X	53714	-0-	-0-	-0-	21	1 49114	2	Y	2181	2332	1	2042	
						2180	4 2399	9						
08	50691 X	50691	-0-	-0-	-0-	19	1 45901	2	Y	1888	1703	1	2227	
						2694	4 2077	9						
09	51960 X	50963	-0-	-997	-0-	20	1 46043	2	Y	1734	1922	1	2039	
						2993	4 1907	9						
10	DLQ G-10	53517	-0-	53517	53517	23	1 48178	2	Y	2742	2662	1	2143	
						2300	4 3016	9						
HORND FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
05	59055 X	52367	-0-	-6688	-0-	48433	1 38	2	Y	2368	2466	1	1853	
						1291	4 2605	9						
06	57150 X	57083	-0-	-67	-0-	31	1 51068	2	Y	3943	3352	1	2444	
						1647	4 4337	9						
07	60121 X	60121	-0-	-0-	-0-	23	1 54849	2	Y	2558	2974	1	2028	
						2435	4 2814	9						
08	63313 X	63313	-0-	-0-	-0-	24	1 57237	2	Y	2448	2184	1	2292	
						3359	4 2693	9						
09	61085 X	61085	-0-	-0-	-0-	24	1 55018	2	Y	2242	2486	1	2048	
						3577	4 2466	9						
10	DLQ G-10	59585	-0-	59585	59585	25	1 53760	2	Y	2940	2901	1	2115	
						2566	4 3234	9						
HORND FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
05	24428 X	21223	-0-	-3205	-0-	2796	1 15977	2	Y	2227	2145	1	341	
						2450	9							
06	23640 X	22074	-0-	-1566	-0-	2673	1 17014	2	Y	2170	2210	1	301	
						2387	9							
07	22289 X	18147	-0-	-4142	-0-	49	1 15265	2	Y	1946	1921	1	326	
						692	4 2141	9						
08	22165 X	21249	-0-	-916	-0-	426	1 18338	2	Y	2259	2288	1	297	
						2485	9							
09	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	513	1 19047	2	Y	2460	2412	1	345	
						2706	9							
10	DLQ G-10	23033	-0-	23033	23033	532	1 19585	2	Y	2485	2380	1	450	
						182	4 2734	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	20987 X	15160	-0-	-5827	-0-	1865	1	10656	2	Y	2399	2276	1	367
						2639	9							
06	20310 X	15794	-0-	-4516	-0-	1804	1	11481	2	Y	2281	2332	1	316
						2509	9							
07	19499 X	16592	-0-	-2907	-0-	44	1	13719	2	Y	2003	1984	1	335
						626	4	2203	9					
08	17019 X	14097	-0-	-2922	-0-	275	1	11823	2	Y	1817	1913	1	239
						1999	9							
09	15240 X	13646	-0-	-1594	-0-	304	1	11292	2	Y	1864	1842	1	261
						2050	9							
10	DLQ G-10	13678	-0-	13678	13678	303	1	11169	2	Y	1884	1804	1	341
						134	4	2072	9					

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
05	79236 X	58770	-0-	-20466	-0-	54507	1	42	2	Y	2516	2576	1	4918
						1453	4	2768	9					
06	76680 X	63561	-0-	-13119	-0-	36	1	59218	2	Y	2180	2271	1	4827
						1909	4	2398	9					
07	71164 X	71164	-0-	-0-	-0-	27	1	64722	2	Y	3220	3220	1	4827
						2873	4	3542	9					
08	64698 X	64698	-0-	-0-	-0-	24	1	58478	2	Y	2513	2513	1	4827
						3432	4	2764	9					
*09	65080 X	65080	-0-	-0-	-0-	25	1	58406	2	Y	2593	2593	1	4827
						3797	4	2852	9					
10	DLQ G-10	66666	-0-	66666	66666	28	1	59767	2	Y	3653	3546	1	538
						2853	4	4018	9					

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
05	79856 X	78948	-0-	-908	-0-	73075	1	57	2	Y	3516	3618	1	2808
						1948	4	3868	9					
06	77280 X	71529	-0-	-5751	-0-	40	1	66338	2	Y	2738	2739	1	2807
						2139	4	3012	9					
07	87077 X	87077	-0-	-0-	-0-	33	1	79787	2	Y	3377	3377	1	2807
						3542	4	3715	9					
08	83049 X	83049	-0-	-0-	-0-	32	1	75393	2	Y	2908	2908	1	2807
						4425	4	3199	9					
09	79740 X	79523	-0-	-217	-0-	31	1	71676	2	Y	2869	2869	1	2807
						3156	9							
10	DLQ G-10	77006	-0-	77006	77006	33	1	69402	2	Y	3871	3772	1	559
						3313	4	4258	9					

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
05	36797 X	31723	-0-	-5074	-0-	4129	1	23595	2	Y	3635	3552	1	556
						3999	9							
06	36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	4357	1	27735	2	Y	3952	3960	1	548
						4347	9							
07	33263 X	31202	-0-	-2061	-0-	85	1	26595	2	Y	3717	3643	1	622
						433	4	4089	9					
08	33263 X	27316	-0-	-5947	-0-	539	1	23177	2	Y	3273	3464	1	431
						3600	9							
09	31170 X	26412	-0-	-4758	-0-	606	1	22519	2	Y	2988	3000	1	419
						3287	9							
10	DLQ G-10	25150	-0-	25150	25150	579	1	21315	2	Y	2960	2843	1	536
						3256	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495															
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		38843 X	31566	-0-	-7277	-0-	4028	1	23018	2	Y	4109	3970	1	629
							4520	9							
06		36660 X	33930	-0-	-2730	-0-	4033	1	25671	2	Y	3842	3938	1	533
							4226	9							
07		34782 X	29136	-0-	-5646	-0-	79	1	24473	2	Y	3797	3694	1	636
							407	4	4177	9					
08		35154 X	26908	-0-	-8246	-0-	523	1	22478	2	Y	3552	3720	1	468
							3907	9							
09		34020 X	23092	-0-	-10928	-0-	524	1	19448	2	Y	2836	2906	1	398
							3120	9							
10	DLQ	G-10	28517	-0-	28517	28517	670	1	24654	2	Y	2903	2775	1	526
							3193	9							
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399															
05	DLQ	G-10	55107	-0-	55107	108878	129	1	49646	2	Y	3725	3835	1	15249
							1234	4	4098	9					
06	DLQ	G-10	58204	-0-	58204	167082	32	1	52796	2	Y	3340	3033	1	15556
							1702	4	3674	9					
07	DLQ	G-10	48576	-0-	48576	215658	18	1	43157	2	Y	3168	3301	1	15423
							1916	4	3485	9					
08	DLQ	G-10	45489	-0-	45489	261147	17	1	39967	2	Y	2872	2957	1	15338
							2346	4	3159	9					
09	DLQ	G-10	48863	-0-	48863	310010	19	1	43177	2	Y	2600	2527	1	15411
							2860	9							
*10	372687 X	62677	-0-	-310010	-0-		27	1	56150	2	Y	3472	3614	1	15292
							2681	4	3819	9					
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256															
05	DLQ	G-10	88950	-0-	88950	160849	82435	1	64	2	Y	3866	3866	1	13809
							2198	4	4253	9					
06	DLQ	G-10	81267	-0-	81267	242116	45	1	75395	2	Y	3087	2954	1	13942
							2431	4	3396	9					
07	DLQ	G-10	79432	-0-	79432	321548	30	1	72735	2	Y	3125	3192	1	13875
							3229	4	3438	9					
08	DLQ	G-10	87491	-0-	87491	409039	33	1	79549	2	Y	2945	3132	1	13688
							4669	4	3240	9					
09	DLQ	G-10	81967	-0-	81967	491006	32	1	74320	2	Y	2530	2555	1	13663
							2783	9							
*10	569446 X	78440	-0-	-491006	-0-		34	1	71372	2	Y	3297	3202	1	13797
							3407	4	3627	9					
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082															
06		0	86308	-0-	86308	86308	43	1	71703	2	N	11136	10531	1	605
							2312	4	12250	9					
07		0	208571	-0-	208571	294879	469	1	174105	2	N	22653	22727	1	531
							9079	4	24918	9					
08	495235 X	200356	-0-	-294879	-0-		70	1	168151	2	N	20242	20331	1	442
							9869	4	22266	9					
09	174415 X	174415	-0-	-0-	-0-		64	1	147078	2	N	16101	16296	1	247
							9562	4	17711	9					
*10	145016 X	145016	-0-	-0-	-0-		563	1	123857	2	N	13156	13133	1	270
							6124	4	14472	9					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.L// 507495														
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831														
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
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	73268	-0-	73268	73268	36	1	60084	2	N	10192	9528 1	664
							1937	4	11211	2				
07		0	206652	-0-	206652	279920	453	1	171376	2	N	23562	23906 1	320
							8905	4	25918	9				
*08	490104	X	210184	-0-	-279920	-0-	73	1	174122	2	N	23427	23394 1	353
							10219	4	25770	9				
09	46230	X	NO RPT	-0-	-46230	-0-					N	NO RPT		353
10	47771	X	NO RPT	-0-	-47771	-0-					N	NO RPT		353

HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390														
04		0	19763	-0-	19763	19763	11598	2	3186	4	N	4526	4370 1	156
							4979	9						
05		0	95049	-0-	95049	114812	73039	2	22010	9	N	20009	19598 1	567
06		0	73225	-0-	73225	188037	59329	2	13896	9	N	12633	12991 1	209
*07	243801	X	55764	-0-	-188037	-0-	135	1	42147	2	N	9482	9230 1	461
							3052	4	10430	9				
*08	63402	X	63402	-0-	-0-	-0-	1146	1	49302	2	N	8584	8953 1	92
							3512	4	9442	9				
09	56520	X	47819	-0-	-8701	-0-	1006	1	37380	2	N	6395	6109 1	378
							2398	4	7035	9				
10	58404	X	NO RPT	-0-	-58404	-0-					N	NO RPT		378

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434														
04		0	19537	-0-	19537	19537	10889	2	2991	4	N	5143	4801 1	342
							5657	9						
05		0	88845	-0-	88845	108382	67196	2	21649	9	N	19681	19737 1	286
06		0	66763	-0-	66763	175145	52528	2	14235	9	N	12941	13177 1	50
*07	228187	X	53042	-0-	-175145	-0-	127	1	39582	2	N	9373	9050 1	373
							3023	4	10310	9				
08	76911	X	63262	-0-	-13649	-0-	1121	1	48238	2	N	9286	9425 1	234
							3688	4	10215	9				
09	74430	X	NO RPT	-0-	-74430	-0-					N	NO RPT		234
10	76911	X	NO RPT	-0-	-76911	-0-					N	NO RPT		234

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267														
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866														
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
PERDIDO ENERGY, LLC				653223												
ASCHE RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 255524		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500						
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
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			N	-0-					-0-
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2			N	-0-					-0-
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2			N	-0-					-0-
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-					-0-
*09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-					-0-
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT					-0-

CRESCENT C		WELL #:		1H		RRCID -> 259085		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348						
05		3565 X	3015	-0-	-550	-0-	3015 2			N	-0-					-0-
06		3450 X	2651	-0-	-799	-0-	2651 2			N	-0-					-0-
07		3379 X	2700	-0-	-679	-0-	2700 2			N	-0-					-0-
08		3162 X	2773	-0-	-389	-0-	2773 2			N	-0-					-0-
09		3060 X	2810	-0-	-250	-0-	2810 2			N	-0-					-0-
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT					-0-

NYE		WELL #:		1H		RRCID -> 267454		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095						
05		15717 X	13157	-0-	-2560	-0-	13157 2			N	-0-					-0-
06		18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	18524 2			N	-0-					-0-
07		16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	16134 2			N	-0-					-0-
08		17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	17473 2			N	-0-					-0-
*09		16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16708 2			N	-0-					-0-
10		19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-				N	NO RPT					-0-

NYE		WELL #:		2H		RRCID -> 267455		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246						
05		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752 2			N	-0-					-0-
06		9660 X	7247	-0-	-2413	-0-	7247 2			N	-0-					-0-
07		7626 X	6312	-0-	-1314	-0-	6312 2			N	-0-					-0-
08		8184 X	7945	-0-	-239	-0-	7945 2			N	-0-					-0-
09		10740 X	6016	-0-	-4724	-0-	6016 2			N	-0-					-0-
10		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 267763		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815						
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			N	-0-					-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-					-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			N	-0-					-0-
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2			N	-0-					-0-
*09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-					-0-
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1H		RRCID -> 258752		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722				
05		3472 X	2469	-0-	-1003	-0-	2469 2			N	-0-					-0-
06		3690 X	2369	-0-	-1321	-0-	2369 2			N	-0-					-0-
07		3813 X	2377	-0-	-1436	-0-	2377 2			N	-0-					-0-
08		3813 X	100	-0-	-3713	-0-	100 2			N	-0-					-0-
*09		3360 X	2763	-0-	-597	-0-	2763 2			N	-0-					-0-
*10		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3968 X	3017	-0-	-951	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
07		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
08		3224 X	2645	-0-	-579	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*09		3090 X	1684	-0-	-1406	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*10		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	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																	
05		30132 X	29602	-0-	-530	-0-	29602	3			N	-0-					-0-
06		29610 X	27359	-0-	-2251	-0-	27359	3			N	-0-					-0-
07		33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	3427	1	29722	3	N	-0-					-0-
08		35221 X	35221	-0-	-0-	-0-	761	1	34460	3	N	-0-					-0-
09		31176 X	31176	-0-	-0-	-0-	974	1	30202	3	N	-0-					-0-
10		33139 X	30654	-0-	-2485	-0-	1147	1	29507	3	N	-0-					-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125																	
05		42842 X	37230	-0-	-5612	-0-	783	1	36447	3	N	-0-					-0-
06		41460 X	33538	-0-	-7922	-0-	317	1	33221	3	N	-0-					-0-
07		42532 X	40812	-0-	-1720	-0-	734	1	40078	3	N	-0-					-0-
08		40889 X	36536	-0-	-4353	-0-	776	1	35760	3	N	-0-					-0-
09		39570 X	27627	-0-	-11943	-0-	27627	3			N	-0-					-0-
10		40827 X	31530	-0-	-9297	-0-	371	1	31159	3	N	-0-					-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445																	
05		224626 X	174599	-0-	-50027	-0-	174599	3			N	-0-					-0-
06		208560 X	115833	-0-	-92727	-0-	144	1	115689	3	N	-0-					-0-
07		214334 X	192339	-0-	-21995	-0-	1100	1	191239	3	N	-0-					-0-
08		214334 X	180988	-0-	-33346	-0-	422	1	180566	3	N	-0-					-0-
09		196140 X	169260	-0-	-26880	-0-	169260	3			N	-0-					-0-
10		192324 X	166033	-0-	-26291	-0-	166033	3			N	-0-					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586																	
05		107849 X	86325	-0-	-21524	-0-	1185	1	85140	3	N	-0-					-0-
06		95910 X	79917	-0-	-15993	-0-	99	1	79818	3	N	-0-					-0-
07		98425 X	79173	-0-	-19252	-0-	453	1	78720	3	N	-0-					-0-
08		93992 X	76740	-0-	-17252	-0-	179	1	76561	3	N	-0-					-0-
09		87900 X	71680	-0-	-16220	-0-	71680	3			N	-0-					-0-
10		86335 X	71481	-0-	-14854	-0-	71481	3			N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011																	
05		209715 X	159915	-0-	-49800	-0-	458	1	159457	3	N	-0-					-0-
06		193980 X	146307	-0-	-47673	-0-	307	1	146000	3	N	-0-					-0-
07		189162 X	143701	-0-	-45461	-0-	191	1	143510	3	N	-0-					-0-
08		178715 X	136765	-0-	-41950	-0-	260	1	136505	3	N	-0-					-0-
09		162690 X	126772	-0-	-35918	-0-	92	1	126680	3	N	-0-					-0-
10		159929 X	125441	-0-	-34488	-0-	125441	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316
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		
05	171089 X	135891	-0-	-35198	-0-	390 1	135501 3	N	-0-	-0-		
06	160140 X	124045	-0-	-36095	-0-	260 1	123785 3	N	-0-	-0-		
07	158658 X	122288	-0-	-36370	-0-	162 1	122126 3	N	-0-	-0-		
08	151807 X	116338	-0-	-35469	-0-	221 1	116117 3	N	-0-	-0-		
09	139950 X	107151	-0-	-32799	-0-	78 1	107073 3	N	-0-	-0-		
10	135904 X	105012	-0-	-30892	-0-	105012 3		N	-0-	-0-		
HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498
05	162533 X	125411	-0-	-37122	-0-	360 1	125051 3	N	-0-	-0-		
06	148950 X	115934	-0-	-33016	-0-	243 1	115691 3	N	-0-	-0-		
07	146785 X	115078	-0-	-31707	-0-	153 1	114925 3	N	-0-	-0-		
08	138880 X	110417	-0-	-28463	-0-	422 1	109995 3	N	-0-	-0-		
09	128760 X	102015	-0-	-26745	-0-	74 1	101941 3	N	-0-	-0-		
10	125426 X	101548	-0-	-23878	-0-	101548 3		N	-0-	-0-		
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982
05	294469 X	217580	-0-	-76889	-0-	217580 3		N	-0-	-0-		
06	265080 X	203934	-0-	-61146	-0-	203934 3		N	-0-	-0-		
07	255719 X	193959	-0-	-61760	-0-	193959 3		N	-0-	-0-		
08	243009 X	183484	-0-	-59525	-0-	183484 3		N	-0-	-0-		
09	222420 X	167961	-0-	-54459	-0-	167961 3		N	-0-	-0-		
10	217589 X	167057	-0-	-50532	-0-	167057 3		N	-0-	-0-		
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640
05	232593 X	175143	-0-	-57450	-0-	175143 3		N	-0-	-0-		
06	212040 X	137337	-0-	-74703	-0-	137337 3		N	-0-	-0-		
07	205034 X	163138	-0-	-41896	-0-	163138 3		N	-0-	-0-		
08	199764 X	151643	-0-	-48121	-0-	151643 3		N	-0-	-0-		
09	184380 X	138405	-0-	-45975	-0-	138405 3		N	-0-	-0-		
10	175150 X	134708	-0-	-40442	-0-	134708 3		N	-0-	-0-		
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834
05	261578 X	190051	-0-	-71527	-0-	190051 3		N	-0-	-0-		
06	221430 X	148135	-0-	-73295	-0-	148135 3		N	-0-	-0-		
07	228811 X	176703	-0-	-52108	-0-	176703 3		N	-0-	-0-		
08	218984 X	165321	-0-	-53663	-0-	165321 3		N	-0-	-0-		
09	199350 X	151381	-0-	-47969	-0-	151381 3		N	-0-	-0-		
10	190061 X	148590	-0-	-41471	-0-	148590 3		N	-0-	-0-		
SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269	- 20438
05	475509 X	426909	-0-	-48600	-0-	601 1	426308 3	N	-0-	-0-		
06	460170 X	394208	-0-	-65962	-0-	807 1	393401 3	N	-0-	-0-		
07	462427 X	388705	-0-	-73722	-0-	313 1	388392 3	N	-0-	-0-		
08	456258 X	370167	-0-	-86091	-0-	1472 1	368695 3	N	-0-	-0-		
09	441540 X	341446	-0-	-100094	-0-	1057 1	340389 3	N	-0-	-0-		
10	426901 X	336330	-0-	-90571	-0-	1685 1	334645 3	N	-0-	-0-		
SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190	- 19640
05	532456 X	414323	-0-	-118133	-0-	584 1	413739 3	N	-0-	-0-		
06	484920 X	384276	-0-	-100644	-0-	786 1	383490 3	N	-0-	-0-		
07	478299 X	379405	-0-	-98894	-0-	305 1	379100 3	N	-0-	-0-		
08	453220 X	362495	-0-	-90725	-0-	1441 1	361054 3	N	-0-	-0-		
09	419010 X	333642	-0-	-85368	-0-	1033 1	332609 3	N	-0-	-0-		
10	414315 X	341182	-0-	-73133	-0-	1709 1	339473 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	451H	RRCID ->	254365	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11590	- 14874
05		2139 X	1648	-0-	-491	-0-	66 1	1243 3	Y	280	322 0	502
							31 4	308 9				
06		2070 X	1548	-0-	-522	-0-	64 1	1172 3	Y	255	270 0	487
							31 4	281 9				
*07		2139 X	1499	-0-	-640	-0-	24 1	1221 3	Y	217	493 0	211
							15 4	239 9				
*08		2046 X	1652	-0-	-394	-0-	64 1	1254 3	Y	291	233 0	269
							14 4	320 9				
09		1980 X	1440	-0-	-540	-0-	57 1	1139 3	Y	210	311 0	167
							14 4	231 9				
10		1643 X	1509	-0-	-134	-0-	62 1	1173 3	Y	230	231 0	166
							21 4	253 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	291H	RRCID ->	255011	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11650	- 16452
05		5611 X	5533	-0-	-78	-0-	270 1	5067 3	Y	63	75 0	114
							127 4	69 9				
06		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	252 1	4622 3	Y	53	63 0	104
							121 4	58 9				
*07		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	97 1	4886 3	Y	48	105 0	47
							61 4	53 9				
08		5053 X	4393	-0-	-660	-0-	210 1	4100 3	Y	35	49 0	33
							44 4	39 9				
09		5340 X	3002	-0-	-2338	-0-	136 1	2748 3	Y	79	49 0	63
							30 4	87 9				
10		5518 X	3250	-0-	-2268	-0-	159 1	2989 3	Y	46	76 0	33
							51 4	51 9				

GOODRIDGE			WELL #:	2401H	RRCID ->	255146	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12760	PERF.13250	- 18042
05		3906 X	3660	-0-	-246	-0-	3660 3		N	-0-		-0-
06		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 3		N	-0-		-0-
07		3317 X	3308	-0-	-9	-0-	3308 3		N	-0-		-0-
08		4061 X	3517	-0-	-544	-0-	3517 3		N	-0-		-0-
09		3930 X	2883	-0-	-1047	-0-	2883 3		N	-0-		-0-
10		3658 X	3185	-0-	-473	-0-	3185 3		N	-0-		-0-

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #:	1501H	RRCID ->	255435	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12855	- 17452
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11501 - 15032	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 0			2				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2				
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 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-				

HUBBARD RANCH										WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9904 - 15353	
05		1643 N	1480	-0-	-163	-0-	247	1	1033	3	Y	182	196	0	131				
							200	9											
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	275	1	1308	3	Y	72	182	0	21				
							79	9											
*07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	213	1	924	3	Y	85	87	0	19				
							94	9											
*08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	877	3	Y	73	79	0	13				
							80	9											
09		1590 N	1178	-0-	-412	-0-	113	1	956	3	Y	98	86	0	25				
							108	9											
10		1240 N	1020	-0-	-220	-0-	47	1	882	3	Y	83	70	0	38				
							91	9											

NUECES MINERALS COMPANY										WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

SOUTH TEXAS SYNDICATE										WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	62 N	2907	-0-	2845	-0-	497 1	2081 3	Y	299	173 0	129
06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	329 9	2222 3	Y	128	231 0	26
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	467 1	1131 3	Y	83	91 0	18
*08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	141 9	1692 3	Y	121	118 0	21
09	2040 N	537	-0-	-1503	-0-	261 1	433 3	Y	47	56 0	12
10	1488 N	17	-0-	-1471	-0-	91 9	12 9	Y	11	18 0	5
						203 1					
						133 9					
						51 1					
						52 9					
						5 3					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11300 - 17334	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	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	
05	4433 X	3121	-0-	-1312	-0-	3121 3		N	-0-		8
06	5220 X	3171	-0-	-2049	-0-	3171 3		N	-0-		8
07	5394 X	2957	-0-	-2437	-0-	2957 3		N	-0-		8
*08	5394 X	3412	-0-	-1982	-0-	3412 3		N	-0-		8
09	4110 X	2454	-0-	-1656	-0-	2454 3		N	-0-		-0-
10	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	2713 3		N	-0-		-0-
COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10790 - 16025	
05	2232 X	2039	-0-	-193	-0-	117 1	1610 3	Y	244	359 0	224
06	2340 X	2000	-0-	-340	-0-	44 4	268 9	Y	261	187 0	289
*07	2418 X	2228	-0-	-190	-0-	112 1	1560 3	Y	318	197 0	410
*08	2418 X	1328	-0-	-1090	-0-	41 4	287 9	Y	237	228 0	419
09	1980 X	1364	-0-	-616	-0-	128 1	1703 3	Y	86	392 0	90
10	2232 X	1662	-0-	-570	-0-	47 4	350 9	Y	130	71 0	145
						36 1	1003 3	Y			
						28 4	261 9	Y			
						92 1	1143 3	Y		22 1	
						34 4	95 9	Y			
						106 1	1366 3	Y		4 1	
						47 4	143 9	Y			
BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 9430 - 15260	
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	646 1	2707 3	Y	62	148 0	161
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	68 9	3228 3	Y	237	353 0	45
*07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	678 1	2902 3	Y	191	192 0	44
*08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	261 9	2620 3	Y	135	155 0	24
09	3660 X	2268	-0-	-1392	-0-	669 1	1922 3	Y	107	104 0	27
10	3782 X	2637	-0-	-1145	-0-	210 9	2341 3	Y	155	111 0	71
						315 1					
						149 9					
						227 1					
						1 4					
						124 1					
						1 4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011			TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	351 1	1583 3	Y	172	70 0				158
06	1860 X	877	-0-	-983	-0-	43 4	189 9	Y	31	88 0	4 1			97
*07	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	127 1	697 3	Y	147	58 0				186
*08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	19 4	34 9	Y	202	106 0				282
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	283 1	1161 3	Y	192	264 0	15 1			195
*10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	32 4	162 9	Y	152	153 0	8 1			186
						317 1	1312 3	Y						
						36 4	222 9	Y						
						369 1	1374 3	Y						
						42 4	211 9	Y						
						249 1	1212 3	Y						
						42 4	167 9	Y						

LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151					
05	2418 N	2784	-0-	366	-0-	507 1	2122 3	Y	141	213 0				137
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	155 9	189 9	Y	87	205 0				19
*07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	455 1	2164 3	Y	37	50 0				6
*08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	96 9	1029 3	Y	35	35 0				6
09	2850 N	2822	-0-	-28	-0-	237 1	1802 3	Y	96	78 0				25
*10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	41 9	2428 3	Y	129	95 0				59
						216 1	1802 3	Y						
						39 9	2428 3	Y						
						287 1	2428 3	Y						
						106 9	2400 3	Y						
						127 1	2400 3	Y						
						1 4	142 9	Y						

CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665					
05	3999 X	3716	-0-	-283	-0-	636 1	2867 3	Y	123	209 0				113
06	4680 X	2919	-0-	-1761	-0-	78 4	135 9	Y	110	100 0	5 1			118
*07	4836 X	3891	-0-	-945	-0-	423 1	2314 3	Y	123	75 0				166
*08	4836 X	4271	-0-	-565	-0-	61 4	121 9	Y	151	92 0				225
09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	720 1	2954 3	Y	163	211 0	12 1			166
*10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	82 4	135 9	Y	145	130 0	6 1			175
						782 1	3234 3	Y						
						89 4	166 9	Y						
						887 1	3305 3	Y						
						100 4	179 9	Y						
						694 1	3384 3	Y						
						115 4	160 9	Y						

CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583					
05	4526 X	3711	-0-	-815	-0-	615 1	2772 3	N	226	402 0				207
06	4560 X	2535	-0-	-2025	-0-	75 4	249 9	N	192	180 0	9 1			210
*07	4712 X	3484	-0-	-1228	-0-	351 1	1922 3	N	241	129 0				322
*08	4867 X	4104	-0-	-763	-0-	51 4	211 9	N	303	179 0				446
09	4710 X	3894	-0-	-816	-0-	617 1	2532 3	N	278	418 0	23 1			283
10	3720 X	3114	-0-	-606	-0-	70 4	265 9	N	222	221 0	11 1			273
						718 1	2971 3	N						
						82 4	333 9	N						
						742 1	2763 3	N						
						84 4	306 9	N						
						475 1	2316 3	N						
						79 4	244 9	N						

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 AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	12059 X	12107	-0-	48	-0-	598	1	11221	3	Y	5	156	0	112
						282	4		6					
06	11670 X	10770	-0-	-900	-0-	537	1	9838	3	Y	125	75	0	162
						257	4		138					
*07	12059 X	9961	-0-	-2098	-0-	187	1	9470	3	Y	169	169	0	162
						118	4		186					
*08	12059 X	9525	-0-	-2534	-0-	452	1	8820	3	Y	144	173	0	133
						95	4		158					
09	11670 X	6345	-0-	-5325	-0-	293	1	5901	3	Y	77	149	0	62
						65	4		85					
*10	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	627	1	11778	3	Y	165	108	0	119
						200	4		182					
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196														
05	7068 X	6397	-0-	-671	-0-	1082	1	4878	3	N	277	368	0	254
						132	4		305					
06	6840 X	3683	-0-	-3157	-0-	524	1	2870	3	N	194	200	0	238
						76	4		213				10	1
*07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	983	1	4034	3	N	244	141	0	341
						112	4		268					
*08	8060 X	5369	-0-	-2691	-0-	969	1	4011	3	N	254	191	0	404
						110	4		279					
09	7800 X	3827	-0-	-3973	-0-	753	1	2805	3	N	167	378	0	172
						85	4		184				21	1
10	6386 X	5023	-0-	-1363	-0-	786	1	3833	3	N	248	134	0	279
						131	4		273				7	1
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
05	3286 X	3398	-0-	112	-0-	244	1	2732	3	Y	384	415	1	102
						422	9							
06	3090 X	1984	-0-	-1106	-0-	150	1	1448	3	Y	351	344	1	109
						386	9							
07	3131 X	1936	-0-	-1195	-0-	88	1	1435	3	Y	375	369	1	115
						413	9							
*08	3007 X	2320	-0-	-687	-0-	229	1	1840	3	Y	228	250	1	93
						251	9							
09	3180 X	2002	-0-	-1178	-0-	230	1	1327	3	Y	371	407	1	57
						37	4		408					
10	3286 X	1493	-0-	-1793	-0-	214	1	1037	3	Y	207	174	1	90
						14	4		228					
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824														
05	1333 N	1653	-0-	320	-0-	279	1	1169	3	Y	186	206	0	137
						205	9							
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	241	1	1146	3	Y	-0-	78	0	59
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	264	1	1144	3	Y	61	97	0	23
						67	9							
*08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	129	1	1076	3	Y	71	81	0	13
						78	9							
09	1560 N	1328	-0-	-232	-0-	130	1	1095	3	Y	93	82	0	24
						102	9							
10	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	60	1	1135	3	Y	100	78	0	46
						110	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
NUECES MINERALS COMPANY		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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9848 - 15210	
05	7936 X	7399	-0-	-537	-0-	250 1	6884 3	Y	240	265 1	115
						1 4	264 9				
06	9270 X	920	-0-	-8350	-0-	40 1	867 3	Y	12	107 1	20
						13 9					
07	9579 X	1159	-0-	-8420	-0-	59 1	1073 3	Y	24	27 1	17
						1 4	26 9				
08	9579 X	4157	-0-	-5422	-0-	182 1	3897 3	Y	68	62 1	23
						3 4	75 9				
09	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	445 1	7853 3	Y	143	101 1	66
						1 4	157 9				
*10	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	472 1	7574 3	Y	134	164 1	36
						1 4	147 9				

WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 9940 - 16338	
05	7564 X	7660	-0-	96	-0-	266 1	7317 3	Y	69	77 1	33
						1 4	76 9				
06	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	412 1	8917 3	Y	109	90 1	52
						2 4	120 9				
07	7068 X	5812	-0-	-1256	-0-	290 1	5235 3	Y	256	124 1	184
						5 4	282 9				
*08	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	371 1	7931 3	Y	162	290 1	56
						5 4	178 9				
09	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	425 1	7490 3	Y	103	112 1	47
						1 4	113 9				
10	8029 X	7490	-0-	-539	-0-	430 1	6905 3	Y	140	149 1	38
						1 4	154 9				

CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10258		PERF.10780 - 18174	
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	6 1	28 3	Y	2	3 0	2
						1 4	2 9				
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16 1	65 3	Y	15		17
						2 4	17 9				
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	16 0	1 1
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	34 3	Y	9		-0-
						1 4	10 9				9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 10106	PERF.12475	- 18628				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	19	0	-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	10	1	54	3	Y	16	4	0	12
						1	4	18	9					
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	9	14	0	7
						10	9							
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	Y	8	4	0	11
						2	4	9	9					
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	82	3	Y	24	10	0	1 1
						2	4	26	9					
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	23	19	0	1 1
						2	4	25	9					

BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11210		- 15572		
05	8370 X	8585	-0-	215	-0-	536	1	7399	3	Y	409	544	0	375
						200	4	450	9					
06	9150 X	5539	-0-	-3611	-0-	343	1	4792	3	Y	252	297	0	15 1
						127	4	277	9					
07	9455 X	8477	-0-	-978	-0-	548	1	7307	3	Y	381	211	0	485
						203	4	419	9					
08	9424 X	7693	-0-	-1731	-0-	244	1	6860	3	Y	364	271	0	578
						189	4	400	9					
09	8670 X	7629	-0-	-1041	-0-	523	1	6506	3	Y	366	542	0	30 1
						196	4	403	9					
10	8587 X	7219	-0-	-1368	-0-	475	1	6116	3	Y	381	291	0	14 1
						209	4	419	9					

BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10759		PERF.10967		- 15980		
05	9114 X	8683	-0-	-431	-0-	549	1	7584	3	Y	314	404	0	289
						205	4	345	9					
06	8820 X	6496	-0-	-2324	-0-	408	1	5700	3	Y	215	224	0	11 1
						151	4	237	9					
07	8804 X	8036	-0-	-768	-0-	526	1	7020	3	Y	268	180	0	357
						195	4	295	9					
08	8835 X	7556	-0-	-1279	-0-	243	1	6836	3	Y	263	199	0	421
						188	4	289	9					
09	8550 X	7500	-0-	-1050	-0-	523	1	6504	3	Y	252	395	0	22 1
						196	4	277	9					
10	8680 X	7077	-0-	-1603	-0-	474	1	6104	3	Y	265	200	0	10 1
						207	4	292	9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291B		RRCID -> 267826		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11340		PERF.11520		- 14602		
05	8153 X	7814	-0-	-339	-0-	376	1	7053	3	Y	189	143	0	287
						177	4	208	9					
06	7740 X	7302	-0-	-438	-0-	360	1	6596	3	Y	158	153	0	292
						172	4	174	9					
*07	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	137	1	6910	3	Y	160	304	0	148
						86	4	176	9					
*08	7905 X	7067	-0-	-838	-0-	333	1	6503	3	Y	146	159	0	135
						70	4	161	9					
09	7650 X	6772	-0-	-878	-0-	310	1	6237	3	Y	142	163	0	113
						70	4	156	9					
10	7812 X	7143	-0-	-669	-0-	347	1	6512	3	Y	157	157	0	113
						111	4	173	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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922 X	3874	-0-	1952	-0-	185 1	3468 3	Y	122	106 0		196
						87 4	134 9					
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	180 1	3296 3	Y	112	105 0		203
						86 4	123 9					
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	67 1	3396 3	Y	147	215 0		135
						42 4	162 9					
*08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	176 1	3431 3	Y	134	145 0		124
						37 4	147 9					
09	3750 X	3246	-0-	-504	-0-	150 1	3031 3	Y	28	130 0		22
						34 4	31 9					
10	3875 X	3836	-0-	-39	-0-	183 1	3442 3	Y	138	61 0		99
						59 4	152 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798				
05	0 X	356	-0-	356	-0-	18 1	330 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
06	317 X	317	-0-	-0-	-0-	16 1	293 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
07	47 X	47	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	20 1	387 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	14 1	277 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	12 1	232 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234				
05	0 X	1133	-0-	1133	-0-	53 1	994 3	Y	55	41 0		83
						25 4	61 9					
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	47 1	869 3	Y	42	43 0		82
						23 4	46 9					
*07	832 X	832	-0-	-0-	-0-	14 1	718 3	Y	83	92 0		73
						9 4	91 9					
08	626 X	626	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3	Y	38	76 0		35
						6 4	42 9					
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	36 1	719 3	Y	8	37 0		6
						8 4	9 9					
*10	770 X	770	-0-	-0-	-0-	35 1	649 3	Y	68	25 0		49
						11 4	75 9					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH		WELL #: D 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8432 X	8309	-0-	-123	-0-	518 1	7162 3	Y	395	526 0		363	
06	8700 X	7549	-0-	-1151	-0-	194 4	435 9	Y	365	289 0	14 1	425	
07	8990 X	7562	-0-	-1428	-0-	466 1	6508 3	Y	332	284 0		473	
*08	8990 X	7985	-0-	-1005	-0-	173 4	402 9	Y	392	262 0		603	
09	8100 X	7587	-0-	-513	-0-	489 1	6527 3	Y	354	565 0	31 1	360	
10	8308 X	6104	-0-	-2204	-0-	181 4	365 9	Y	318	282 0	14 1	382	
						253 1	7105 3	Y					
						196 4	431 9	Y					
						521 1	6481 3	Y					
						195 4	389 9	Y					
						402 1	5176 3	Y					
						176 4	350 9	Y					

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	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			
05	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	378 1	1581 3	Y	286	296 0		199	
06	2520 X	2058	-0-	-462	-0-	315 9		Y	-0-	137 0		62	
*07	2604 X	1851	-0-	-753	-0-	357 1	1701 3	Y	97	131 0		28	
*08	2108 X	1862	-0-	-246	-0-	327 1	1417 3	Y	125	131 0		22	
09	2370 N	1742	-0-	-628	-0-	107 9		Y	138	125 0		35	
10	1891 N	1553	-0-	-338	-0-	185 1	1539 3	Y	105	92 0		48	
						138 9		Y					
						168 1	1421 3	Y					
						1 4	152 9	Y					
						72 1	1365 3	Y					
						116 9		Y					

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9474 - 13772			
05	3689 X	4060	-0-	371	-0-	702 1	2941 3	Y	379	371 0		251	
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	417 9		Y	-0-	196 0		55	
*07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	673 1	3205 3	Y	198	207 0		46	
*08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	712 1	3088 3	Y	158	176 0		28	
09	4320 X	3347	-0-	-973	-0-	218 9		Y	186	167 0		48	
10	4464 X	3165	-0-	-1299	-0-	353 1	2938 3	Y	163	136 0		75	
						174 9		Y					
						332 1	2808 3	Y					
						1 4	205 9	Y					
						150 1	2835 3	Y					
						1 4	179 9	Y					

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
05	1519 N	1908	-0-	389	-0-	314 1 277 9	1317 3	Y	252	266 0	178
06	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	232 1 46 9	1102 3	Y	42	194 0	26
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	314 1 133 9	1360 3	Y	121	119 0	28
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	161 1 117 9	1344 3	Y	106	115 0	19
09	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	137 1 116 9	1160 3	Y	105	97 0	27
10	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	71 1 1 4	1337 3 146 9	Y	133	99 0	61

BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 9552 - 14015	
05	1612 N	1948	-0-	336	-0-	322 1 276 9	1350 3	Y	251	264 0	177
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	284 1	1354 3	Y	-0-	117 0	60
*07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	315 1 110 9	1366 3	Y	100	130 0	30
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	153 1 103 9	1277 3	Y	94	107 0	17
09	1890 N	1496	-0-	-394	-0-	145 1 1 4	1225 3 125 9	Y	114	102 0	29
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		29

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 11363		PERF. 11316 - 15675	
05	1116 N	1630	-0-	514	-0-	64 1 30 4	1192 3 344 9	Y	313	186 0	441
06	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	54 1 26 4	992 3 242 9	Y	220	225 0	436
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	18 1 11 4	913 3 212 9	Y	193	452 0	177
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	40 1 8 4	781 3 208 9	Y	189	191 0	175
09	1320 N	704	-0-	-616	-0-	25 1 7 4	506 3 166 9	Y	151	206 0	120
10	1147 N	713	-0-	-434	-0-	27 1 10 4	515 3 161 9	Y	146	161 0	105

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 11410 - 16042	
05	2139 N	446	-0-	-1693	-0-	11 1 5 4	213 3 217 9	Y	197	257 0	373
06	1680 N	377	-0-	-1303	-0-	10 1 5 4	179 3 183 9	Y	166	201 0	338
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	4 1 2 4	178 3 207 9	Y	188	353 0	173
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	83 3 96 9	Y	87	179 0	81
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	8 1 3 4	168 3 221 9	Y	201	122 0	160
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	10 1 3 4	197 3 118 9	Y	107	190 0	77

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	437	3	Y	30	2	0			28
						5	4	33	9							
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	Y	114	37	0			105
						5	4	125	9							
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	85	122	0			67
						3	4	94	9							
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	15	1	289	3	Y	85	91	0			61
						5	4	94	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

05	2728 X	3009	-0-	281	-0-	533	1	2231	3	Y	223	227	0			153
						245	9									
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	490	1	2334	3	Y	-0-	106	0			47
*07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	518	1	2247	3	Y	89	111	0			25
						98	9									
*08	3007 X	2584	-0-	-423	-0-	266	1	2216	3	Y	93	101	0			17
						102	9									
09	3060 X	2477	-0-	-583	-0-	250	1	2111	3	Y	105	95	0			27
						116	9									
10	3162 X	2498	-0-	-664	-0-	119	1	2261	3	Y	107	85	0			49
						118	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

05	217 N	349	-0-	132	-0-	20	1	282	3	Y	35	90	0			32
						8	4	39	9							
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	Y	142	27	0	1	1	146
						15	4	156	9							
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	98	0			48
*08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	111	25	0			134
						11	4	122	9							
09	750 N	487	-0-	-263	-0-	27	1	341	3	Y	98	125	0	7	1	99
						10	4	108	9							
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	56	78	0	4	1	73
						11	4	62	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

05	2604 X	2579	-0-	-25	-0-	113	1	2123	3	Y	264	221	0			416
						53	4	290	9							
06	2520 X	2492	-0-	-28	-0-	112	1	2058	3	Y	244	237	0			423
						54	4	268	9							
07	2573 X	2057	-0-	-516	-0-	35	1	1780	3	Y	200	439	0			184
						22	4	220	9							
*08	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	101	1	1980	3	Y	244	202	0			226
						21	4	268	9							
09	2760 X	2032	-0-	-728	-0-	85	1	1720	3	Y	188	264	0			150
						20	4	207	9							
10	2573 X	1868	-0-	-705	-0-	81	1	1518	3	Y	220	211	0			159
						27	4	242	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		EOM
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7533 X	8531	-0-	998	-0-	1346 1548	1 9	5637	3	Y	1407	1469 0	986
06	7290 X	7265	-0-	-25	-0-	1261	1	6004	3	Y	-0-	649 0	337
*07	6665 X	3594	-0-	-3071	-0-	637 196	1 9	2761	3	Y	178	437 0	78
*08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	65 0	13
09	8730 X	33	-0-	-8697	-0-	3	1	29	3	Y	-0-		-0-
10	9021 X	173	-0-	-8848	-0-	8 12	1 9	153	3	Y	11	6 0	5

ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 9210		PERF. 9620 - 14640		EOM
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	341 N	2376	-0-	2035	-0-	174 257	1 9	1945	3	Y	234	261 1	62
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	71 212	1 9	685	3	Y	193	189 1	66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	231 1	73
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45 136	1 9	362	3	Y	124	146 1	51
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	151 17	1 4	872	3	Y	181	204 1	28
*10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	95 9	1 4	463	3	Y	134	104 1	58

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 270272		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 9055		PERF. 9444 - 14539		EOM
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1798 N	2230	-0-	432	-0-	378 271	1 9	1581	3	Y	246	255 0	172
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	344	1	1640	3	Y	-0-	110 0	62
*07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	390 107	1 9	1692	3	Y	97	129 0	30
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	196 117	1 9	1629	3	Y	106	117 0	19
09	2190 N	1723	-0-	-467	-0-	171 107	1 9	1445	3	Y	97	91 0	25
10	2232 N	1742	-0-	-490	-0-	81 124	1 9	1537	3	Y	113	86 0	52

ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013			TOTAL DEPTH 9542		PERF. 9641 - 14921		EOM
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	287	319 1	76
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	192 281	1 9	1850	3	Y	255	244 1	87
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	75 321	1 9	1223	3	Y	292	289 1	90
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	161 201	1 9	1294	3	Y	183	198 1	75
09	2310 N	1519	-0-	-791	-0-	181 23	1 4	1041	3	Y	250	287 1	38
10	1612 N	829	-0-	-783	-0-	110 12	1 4	531	3	Y	160	129 1	69

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	3379 X	3382	-0-	3	-0-	148 1 70 4	2770 3 394 9	Y	358	302 0	565	
06	3090 X	2806	-0-	-284	-0-	126 1 60 4	2301 3 319 9	Y	290	302 0	553	
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	58 1 36 4	2915 3 399 9	Y	363	582 0	334	
*08	3751 X	3262	-0-	-489	-0-	140 1 30 4	2741 3 351 9	Y	319	358 0	295	
09	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	131 1 30 4	2648 3 343 9	Y	312	358 0	248	
10	3410 X	3208	-0-	-202	-0-	143 1 46 4	2683 3 336 9	Y	305	333 0	220	
BRIGGS RANCH			WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473		
05	2883 X	3160	-0-	277	-0-	585 1 124 9	2451 3	Y	113	73 0	53	
06	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	449 1	2135 3	Y	-0-	40 0	13	
*07	2232 X	1956	-0-	-276	-0-	363 1 21 9	1572 3	Y	19	27 0	5	
*08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	252 1 34 9	2094 3	Y	31	31 0	5	
09	3060 X	2029	-0-	-1031	-0-	211 1 36 9	1782 3	Y	33	30 0	9	
10	3162 X	1987	-0-	-1175	-0-	98 1 23 9	1866 3	Y	21	20 0	10	
ZAPP			WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592		
05	2108 X	1354	-0-	-754	-0-	93 1 219 9	1042 3	Y	199	218 1	53	
06	2040 X	916	-0-	-1124	-0-	71 1 161 9	684 3	Y	146	146 1	53	
*07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	189 1 244 9	3092 3	Y	222	207 1	68	
*08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	127 1 87 9	1024 3	Y	79	114 1	33	
09	1320 X	896	-0-	-424	-0-	106 1 14 4	610 3 166 9	Y	151	161 1	23	
10	2108 X	762	-0-	-1346	-0-	110 1 7 4	531 3 114 9	Y	104	82 1	45	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504		
05	2201 N	2443	-0-	242	-0-	106 1 50 4	1984 3 303 9	Y	275	210 0	420	
06	2430 N	2200	-0-	-230	-0-	100 1 48 4	1833 3 219 9	Y	199	222 0	397	
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	38 1 24 4	1945 3 285 9	Y	259	418 0	238	
*08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	98 1 21 4	1916 3 251 9	Y	228	255 0	211	
09	2220 N	1397	-0-	-823	-0-	59 1 13 4	1193 3 131 9	Y	119	235 0	95	
10	2294 N	1767	-0-	-527	-0-	79 1 26 4	1480 3 182 9	Y	165	141 0	119	

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 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
05		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-	415	0	234
06		3600 X	137	-0-	-3463	-0-	24	1	113	3	N	-0-		234
*07		3503 X	150	-0-	-3353	-0-	28	1	122	3	N	-0-	19	0
*08		3410 X	1430	-0-	-1980	-0-	150	1	1252	3	N	25	200	0
							28	9						
09		3690 X	2080	-0-	-1610	-0-	194	1	1639	3	N	224	207	0
							1	4	246	9				
*10		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	3	N	181	155	0
							1	4	199	9				

COOKE RANCH				WELL #:	F 1H	RRCID ->	270666	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10873 - 16153
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-		-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07		31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	H 2H	RRCID ->	270945	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	11568 - 16544	
05		4898 X	4487	-0-	-411	-0-	200	1	3755	3	Y	398	337	0
							94	4	438	9				
06		4620 X	4183	-0-	-437	-0-	183	1	3356	3	Y	505	336	0
							88	4	556	9				
*07		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	78	1	3945	3	Y	412	869	0
							49	4	453	9				
*08		5177 X	1194	-0-	-3983	-0-	56	1	1095	3	Y	28	342	0
							12	4	31	9				
09		5010 X	3909	-0-	-1101	-0-	170	1	3416	3	Y	259	80	0
							39	4	285	9				
*10		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	251	1	4717	3	Y	423	324	0
							82	4	465	9				

WEEKS B UNIT				WELL #:	C 1H	RRCID ->	271046	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9741	PERF.	10974 - 17259	
05		8277 X	8368	-0-	91	-0-	286	1	7857	3	Y	203	268	1
							2	4	223	9				
06		11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	473	1	10243	3	Y	325	275	1
							2	4	358	9				
07		9176 X	8222	-0-	-954	-0-	425	1	7678	3	Y	101	174	1
							8	4	111	9				
08		9610 X	9254	-0-	-356	-0-	407	1	8694	3	Y	134	162	1
							6	4	147	9				
09		9300 X	7507	-0-	-1793	-0-	395	1	6962	3	Y	135	119	1
							1	4	149	9				
10		9610 X	7834	-0-	-1776	-0-	449	1	7212	3	Y	156	176	1
							1	4	172	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4340 X	5463	-0-	1123	-0-	344 1	4753 3	129 4	237 9	N	215	286 0				198
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	322 1	4501 3	120 4	213 9	N	194	157 0	8 1			227
07	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	286 1	3815 3	106 4	185 9	N	168	152 0				243
*08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	139 1	3916 3	108 4	194 9	N	176	135 0				284
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	354 1	4401 3	133 4	227 9	N	206	267 0	15 1			210
10	4340 X	4168	-0-	-172	-0-	277 1	3564 3	121 4	206 9	N	187	164 0	8 1			225

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	244 1	3372 3	91 4	464 9	N	422	504 0				381
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	259 1	3619 3	96 4		N	-0-	146 0	7 1			228
*07	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	298 1	3978 3	111 4	189 9	N	172	146 0				254
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254
09	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	454 1	5642 3	171 4	414 9	N	376	595 0	33 1			383
*10	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	421 1	5421 3	184 4	375 9	N	341	299 0	15 1			410

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

05	7967 X	9028	-0-	1061	-0-	567 1	7833 3	212 4	416 9	Y	378	396 0				347
06	8070 X	6484	-0-	-1586	-0-	407 1	5685 3	151 4	241 9	Y	219	251 0	13 1			302
07	8339 X	8259	-0-	-80	-0-	538 1	7172 3	199 4	350 9	Y	318	202 0				418
*08	8339 X	7612	-0-	-727	-0-	244 1	6850 3	189 4	329 9	Y	299	234 0				483
09	8730 X	7571	-0-	-1159	-0-	525 1	6523 3	196 4	326 9	Y	296	453 0	25 1			301
10	9021 X	6493	-0-	-2528	-0-	432 1	5569 3	189 4	303 9	Y	275	235 0	12 1			329

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4898 X	5501	-0-	603	-0-	887 1	3716 3	Y	816	886 0		592
06	5576 X	4749	-0-	-827	-0-	898 9						
*07	4588 X	1169	-0-	-3419	-0-	824 1	3925 3	Y	-0-	365 0		227
*08	5332 X	7	-0-	-5325	-0-	219 1	950 3	Y	-0-	175 0		52
09	5160 X	2997	-0-	-2163	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	20 0		32
						284 1	2396 3	Y	287	214 0		73
						1 4	316 9					
10	5332 X	2873	-0-	-2459	-0-	127 1	2414 3	Y	301	236 0		138
						1 4	331 9					

BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478			
05	1333 N	1379	-0-	46	-0-	159 1	667 3	Y	503	600 0		396
06	1611 N	923	-0-	-688	-0-	553 9						
*07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	160 1	763 3	Y	-0-	303 0		93
						146 1	633 3	Y	318	335 0		76
						350 9						
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	81 1	675 3	Y	256	286 0		46
						282 9						
09	1560 N	994	-0-	-566	-0-	74 1	627 3	Y	265	243 0		68
						1 4	292 9					
10	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	35 1	663 3	Y	279	219 0		128
						1 4	307 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013			TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293			
05	2697 X	2390	-0-	-307	-0-	109 1	2044 3	Y	169	163 0		281
						51 4	186 9					
06	2640 X	2410	-0-	-230	-0-	111 1	2039 3	Y	188	153 0		316
						53 4	207 9					
07	2728 X	2302	-0-	-426	-0-	40 1	2046 3	Y	174	330 0		160
						25 4	191 9					
*08	2759 X	2453	-0-	-306	-0-	109 1	2130 3	Y	174	173 0		161
						23 4	191 9					
09	2580 X	1866	-0-	-714	-0-	81 1	1636 3	Y	118	185 0		94
						18 4	130 9					
10	2480 X	1621	-0-	-859	-0-	74 1	1385 3	Y	125	129 0		90
						24 4	138 9					

BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163			
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			524
06	1743 N	1514	-0-	-229	-0-	263 1	1251 3	Y	-0-	196 0		328
*07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	326 1	1413 3	Y	-0-	156 0		172
*08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	132 1	1102 3	Y	-0-	123 0		49
09	1740 N	1173	-0-	-567	-0-	112 1	947 3	Y	104	96 0		27
						114 9						
10	1922 N	1511	-0-	-411	-0-	66 1	1260 3	Y	167	117 0		77
						1 4	184 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	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
05	7843 X	7439	-0-	-404	-0-	359 1	6736 3	Y	159	123 0		244
						169 4	175 9					
06	7590 X	7101	-0-	-489	-0-	351 1	6424 3	Y	144	129 0		259
						168 4	158 9					
07	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	136 1	6884 3	Y	162	272 0		149
						86 4	178 9					
08	8308 X	6305	-0-	-2003	-0-	297 1	5804 3	Y	128	158 0		118
						63 4	141 9					
09	8040 X	7013	-0-	-1027	-0-	321 1	6467 3	Y	138	146 0		110
						73 4	152 9					
10	7440 X	6888	-0-	-552	-0-	336 1	6306 3	Y	125	145 0		90
						108 4	138 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531			
05	8556 X	9550	-0-	994	-0-	459 1	8607 3	N	244	213 0		390
						216 4	268 9					
06	8430 X	7238	-0-	-1192	-0-	357 1	6532 3	N	163	208 0		345
						170 4	179 9					
*07	8711 X	4754	-0-	-3957	-0-	89 1	4497 3	N	102	355 0		92
						56 4	112 9					
08	9920 X	6003	-0-	-3917	-0-	282 1	5496 3	N	151	103 0		139
						59 4	166 9					
09	9600 X	6367	-0-	-3233	-0-	291 1	5870 3	N	127	164 0		101
						66 4	140 9					
10	9548 X	6028	-0-	-3520	-0-	294 1	5519 3	N	111	132 0		80
						93 4	122 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214			
05	7130 X	6578	-0-	-552	-0-	287 1	5374 3	N	711	582 0		1110
						135 4	782 9					
06	6900 X	5422	-0-	-1478	-0-	245 1	4481 3	N	526	589 0		1047
						117 4	579 9					
07	7130 X	3083	-0-	-4047	-0-	54 1	2727 3	N	244	1066 0		225
						34 4	268 9					
08	7192 X	3659	-0-	-3533	-0-	165 1	3231 3	N	207	240 0		191
						35 4	228 9					
09	6960 X	5451	-0-	-1509	-0-	236 1	4756 3	N	368	266 0		293
						55 4	405 9					
10	6572 X	4738	-0-	-1834	-0-	212 1	3975 3	N	438	416 0		315
						69 4	482 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
05	6417 X	5408	-0-	-1009	-0-	238 1 112 4	4465 3 593 9	Y	539	519 0	896
06	6420 X	4582	-0-	-1838	-0-	206 1 98 4	3772 3 506 9	Y	460	492 0	864
07	6634 X	5606	-0-	-1028	-0-	95 1 60 4	4829 3 622 9	Y	565	909 0	520
08	6634 X	5636	-0-	-998	-0-	243 1 51 4	4737 3 605 9	Y	550	561 0	507
09	6300 X	5321	-0-	-979	-0-	222 1 52 4	4471 3 576 9	Y	524	614 0	417
10	5611 X	5076	-0-	-535	-0-	227 1 74 4	4254 3 521 9	Y	474	550 0	341

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 7H		RRCID -> 275925		COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050		
05	0 X	6485	-0-	6485	-0-	291 1 137 4	5454 3 603 9	Y	548	451 0	857
06	6073 X	6068	-0-	-5	-0-	280 1 134 4	5131 3 523 9	Y	475	455 0	877
07	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	138 1 87 4	6965 3 649 9	Y	590	924 0	543
08	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	431 1 91 4	8420 3 651 9	Y	592	586 0	546
09	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	386 1 89 4	7765 3 682 9	Y	620	672 0	494
*10	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	415 1 135 4	7791 3 651 9	Y	592	659 0	427

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 6H		RRCID -> 275938		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696		
05	5797 X	4707	-0-	-1090	-0-	210 1 99 4	3943 3 455 9	Y	414	404 0	692
06	6480 X	3701	-0-	-2779	-0-	168 1 81 4	3086 3 366 9	Y	333	379 0	646
07	6696 X	1964	-0-	-4732	-0-	35 1 22 4	1754 3 153 9	Y	139	657 0	128
08	6696 X	1	-0-	-6695	-0-	1 3		Y	-0-	127 0	-0-
09	6330 X	865	-0-	-5465	-0-	37 1 8 4	737 3 83 9	Y	75	15 0	60
10	4712 X	689	-0-	-4023	-0-	31 1 10 4	576 3 72 9	Y	65	78 0	47

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270		
05	0 X	5331	-0-	5331	-0-	227 1 107 4	4248 3 749 9	Y	681	514 0	1035
06	4556 X	4580	-0-	24	-0-	197 1 94 4	3608 3 681 9	Y	619	556 0	1098
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	51 1 32 4	2580 3 364 9	Y	331	1124 0	305
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	69 3 26 9	Y	24	305 0	22
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	234 1 54 4	4721 3 576 9	Y	524	128 0	418
*10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	204 1 67 4	3829 3 528 9	Y	480	552 0	346

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 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	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	Y	9	8 0	8
						3 4	10 9				
06	96 N	94	-0-	-2	-0-	6 1	82 3	Y	4	6 0	6
						2 4	4 9				
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	18	4 0	20
						2 4	20 9				
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	261 3	Y	3	11 0	12
						7 4	3 9				
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	299 3	Y	12	11 0	12
						9 4	13 9			1 1	
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	218 3	Y	12	10 0	14
						7 4	13 9				
COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558 PERF.		0 - 17063	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 4H		RRCID -> 276679		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894			
05	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	856 1	11825 3	Y	501	653 0	463
						320 4	551 9				
06	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	1043 1	14566 3	Y	715	351 0	809
						390 4	787 9				
07	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	1163 1	15510 3	Y	797	542 0	1050
						434 4	877 9				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1050
09	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	1099 1	13657 3	Y	646	1047 0	659
						412 4	711 9				
*10	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	976 1	12569 3	Y	654	515 0	772
						428 4	719 9				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830			
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	Y	1	4 0	1
						1 9					
06	38 N	37	-0-	-1	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		1
						1 4					
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		1
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	7		7
						1 4	8 9				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	5	6 0	6
						1 4	6 9				
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	1	4 0	1
						1 4	1 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 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4619 X	4171	-0-	-448	-0-	190 1	3571 3	90 4	320 9	Y	291	328 0			516
06		4470 X	3798	-0-	-672	-0-	176 1	3228 3	84 4	310 9	Y	282	289 0			509
07		4433 X	4145	-0-	-288	-0-	71 1	3598 3	45 4	431 9	Y	392	541 0			360
08		4309 X	3550	-0-	-759	-0-	153 1	2994 3	32 4	371 9	Y	337	385 0			310
09		4170 X	3659	-0-	-511	-0-	152 1	3053 3	35 4	419 9	Y	381	387 0			304
10		4185 X	3685	-0-	-500	-0-	162 1	3043 3	53 4	427 9	Y	388	412 0			280

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11076 - 16003						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-					-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-					-0-
08		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10860		PERF.11002 - 16064						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 5H		RRCID -> 277772		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11060 - 16010						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11126 - 16132						
05		5952 X	3341	-0-	-2611	-0-	153 1	2867 3	72 4	249 9	Y	226	409 0			507
06		5250 X	4523	-0-	-727	-0-	210 1	3854 3	101 4	358 9	Y	325	293 0			539
07		5270 X	5209	-0-	-61	-0-	90 1	4539 3	57 4	523 9	Y	475	577 0			437
08		5084 X	4120	-0-	-964	-0-	177 1	3455 3	37 4	451 9	Y	410	467 0			378
09		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	205 1	4119 3	48 4	528 9	Y	480	475 0			382
10		5208 X	4690	-0-	-518	-0-	209 1	3928 3	68 4	485 9	Y	441	505 0			318

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	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11075 - 16036	
05	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	144 1	2694 3	Y	252	356 0	497
						68 4	277 9				
06	3120 X	2878	-0-	-242	-0-	134 1	2446 3	Y	213	288 0	422
						64 4	234 9				
07	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	45 1	2267 3	Y	254	442 0	234
						28 4	279 9				
08	3224 X	2148	-0-	-1076	-0-	93 1	1824 3	Y	192	248 0	177
						20 4	211 9				
09	3120 X	2022	-0-	-1098	-0-	86 1	1726 3	Y	173	213 0	138
						20 4	190 9				
10	3193 X	2261	-0-	-932	-0-	103 1	1930 3	Y	176	187 0	127
						34 4	194 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF.11135 - 19947	
05	23374 X	16584	-0-	-6790	-0-	806 1	15110 3	Y	263	250 0	434
						379 4	289 9				
06	22620 X	15816	-0-	-6804	-0-	784 1	14356 3	Y	274	235 0	473
						375 4	301 9				
07	20553 X	18005	-0-	-2548	-0-	341 1	17264 3	Y	168	486 0	155
						215 4	185 9				
08	24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	1151 1	22477 3	Y	303	248 0	279
						242 4	333 9				
09	21290 X	21290	-0-	-0-	-0-	984 1	19824 3	Y	237	327 0	188
						221 4	261 9				
*10	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	932 1	17497 3	Y	243	256 0	175
						297 4	267 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11127 - 19370	
05	10881 X	10002	-0-	-879	-0-	449 1	8414 3	Y	844	630 0	1277
						211 4	928 9				
06	10470 X	9246	-0-	-1224	-0-	426 1	7810 3	Y	733	671 0	1339
						204 4	806 9				
07	10664 X	9129	-0-	-1535	-0-	159 1	8055 3	Y	741	1398 0	682
						100 4	815 9				
08	10664 X	9434	-0-	-1230	-0-	418 1	8166 3	Y	693	733 0	638
						88 4	762 9				
09	9690 X	8954	-0-	-736	-0-	382 1	7699 3	Y	713	782 0	568
						88 4	784 9				
10	9362 X	8088	-0-	-1274	-0-	371 1	6970 3	Y	570	727 0	411
						120 4	627 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) 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
05	10230 X	3	-0-	-10227	-0-	3 3	Y	-0-		93
06	9900 X	2409	-0-	-7491	-0-	116 1 55 4	Y	102	9 0	186
07	5394 X	4842	-0-	-552	-0-	85 1 54 4	Y	357	214 0	329
08	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	214 1 45 4	Y	263	348 0	242
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	194 1 44 4	Y	259	295 0	207
*10	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	382 1 123 4	Y	417	323 0	301
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762		
05	10416 X	17661	-0-	7245	-0-	814 1 383 4	Y	1090	800 0	1639
06	14438 X	14422	-0-	-16	-0-	688 1 329 4	Y	737	863 0	1513
07	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	255 1 160 4	Y	948	1589 0	872
08	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	633 1 133 4	Y	903	939 0	831
09	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	575 1 133 4	Y	857	1005 0	682
10	17670 X	11480	-0-	-6190	-0-	533 1 172 4	Y	697	877 0	502
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501		
05	20119 X	19155	-0-	-964	-0-	931 1 438 4	Y	295	230 0	453
06	19470 X	17769	-0-	-1701	-0-	884 1 422 4	Y	256	239 0	470
07	18290 X	17829	-0-	-461	-0-	336 1 212 4	Y	265	491 0	244
08	18616 X	18616	-0-	-0-	-0-	885 1 186 4	Y	248	262 0	228
09	18540 X	16101	-0-	-2439	-0-	742 1 167 4	Y	218	273 0	174
*10	17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	881 1 281 4	Y	244	242 0	176
COOKE RANCH		WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH L		WELL #: L 1H		RRCID -> 283829		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10471		PERF.11056 - 16076			
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		
05	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	1165 1	16099 3	Y	1120	1505 0	989		
						436 4	1232 9						
06	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	1092 1	15244 3	Y	807	777 0	980	39	1
						408 4	888 9						
07	17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	1146 1	15279 3	Y	943	656 0	1250	17	1
						425 4	1037 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1250		
09	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	1108 1	13772 3	Y	860	1370 0	877	75	1
						416 4	946 9						
*10	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	983 1	12661 3	Y	872	685 0	1030	34	1
						432 4	959 9						

CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.10738 - 18518			
05	13981 X	11111	-0-	-2870	-0-	1837 1	8284 3	Y	696	1074 0	639		
						224 4	766 9						
06	13710 X	4639	-0-	-9071	-0-	663 1	3627 3	Y	230	533 0	309	27	1
						96 4	253 9						
07	14167 X	12150	-0-	-2017	-0-	2172 1	8915 3	Y	741	207 0	843		
						248 4	815 9						
08	14167 X	11366	-0-	-2801	-0-	2013 1	8331 3	Y	721	474 0	1096		
						229 4	793 9						
09	12180 X	9662	-0-	-2518	-0-	1833 1	6827 3	Y	722	1027 0	734	56	1
						208 4	794 9						
10	12152 X	9548	-0-	-2604	-0-	1441 1	7024 3	Y	766	574 0	898	28	1
						240 4	843 9						

CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10139		PERF.11077 - 19004			
05	12183 X	8774	-0-	-3409	-0-	1458 1	6574 3	Y	513	867 0	472		
						178 4	564 9						
06	12150 X	8835	-0-	-3315	-0-	1238 1	6775 3	Y	584	412 0	623	21	1
						180 4	642 9						
07	12555 X	8391	-0-	-4164	-0-	1493 1	6128 3	Y	545	417 0	751		
						170 4	600 9						
08	12555 X	7902	-0-	-4653	-0-	1410 1	5836 3	Y	450	416 0	780		
						161 4	495 9						
09	11130 X	7800	-0-	-3330	-0-	1489 1	5545 3	Y	544	731 0	553	40	1
						168 4	598 9						
10	9083 X	7670	-0-	-1413	-0-	1162 1	5663 3	Y	593	432 0	693	21	1
						193 4	652 9						

CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058		PERF.11182 - 19105			
05	13392 X	12453	-0-	-939	-0-	2060 1	9287 3	Y	776	806 0	713		
						252 4	854 9						
06	12960 X	12487	-0-	-473	-0-	1742 1	9536 3	Y	869	530 0	1025	27	1
						253 4	956 9						
07	13020 X	10474	-0-	-2546	-0-	1883 1	7727 3	Y	590	686 0	929		
						215 4	649 9						
08	13020 X	8342	-0-	-4678	-0-	1497 1	6193 3	Y	437	514 0	844		
						171 4	481 9						
09	12510 X	9666	-0-	-2844	-0-	1841 1	6859 3	Y	688	791 0	698	43	1
						208 4	757 9						
10	12927 X	9546	-0-	-3381	-0-	1447 1	7053 3	Y	732	546 0	857	27	1
						241 4	805 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302			
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
05	12493 X	10559	-0-	-1934	-0-	669 1	9237 3	Y	366	524 0		336
06	13380 X	11127	-0-	-2253	-0-	250 4	403 9					
07	13826 X	8070	-0-	-5756	-0-	694 1	9689 3	Y	443	277 0	14 1	488
08	13826 X	10058	-0-	-3768	-0-	257 4	487 9					
09	11370 X	9842	-0-	-1528	-0-	525 1	7005 3	Y	314	327 0		475
10	11439 X	10362	-0-	-1077	-0-	195 4	345 9					
						317 1	8902 3	Y	540	262 0		748
						245 4	594 9					
						668 1	8309 3	Y	558	701 0	38 1	567
						251 4	614 9					
						667 1	8589 3	Y	739	443 0	22 1	841
						293 4	813 9					

COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982			
05	4712 X	4448	-0-	-264	-0-	273 1	3766 3	Y	279	401 0		257
06	4800 X	4186	-0-	-614	-0-	102 4	307 9					
07	4960 X	4028	-0-	-932	-0-	254 1	3551 3	Y	261	210 0	11 1	297
08	4960 X	3170	-0-	-1790	-0-	94 4	287 9					
09	4290 X	2429	-0-	-1861	-0-	255 1	3397 3	Y	256	199 0		354
10	4433 X	2430	-0-	-2003	-0-	94 4	282 9					
						97 1	2739 3	Y	235	197 0		390
						75 4	259 9					
						164 1	2036 3	Y	153	366 0	20 1	158
						62 4	168 9					
						166 1	2142 3	Y	45	123 0	6 1	74
						72 4	50 9					

COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842			
05	19034 X	18357	-0-	-677	-0-	1163 1	16069 3	Y	627	851 0		576
06	18420 X	17145	-0-	-1275	-0-	435 4	690 9					
07	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	1077 1	15042 3	Y	569	458 0	23 1	664
08	19065 X	14047	-0-	-5018	-0-	400 4	626 9					
09	18450 X	13445	-0-	-5005	-0-	1113 1	14837 3	Y	537	444 0		757
10	17918 X	14100	-0-	-3818	-0-	412 4	591 9					
						453 1	12730 3	Y	466	420 0		799
						351 4	513 9					
						941 1	11697 3	Y	414	749 0	41 1	423
						352 4	455 9					
						946 1	12180 3	Y	509	331 0	16 1	585
						414 4	560 9					

COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE			//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 3H	RRCID -> 284669	COMPL. DATE 07/01/2017	TOTAL DEPTH 10859	PERF.11542	-		16615						
05	9238	X	10879	-0-	1641	-0-	503 1	9427 3	Y	647	459	0			963	
06	9940	X	9919	-0-	-21	-0-	237 4	712 9	Y	543	503	0			1003	
*07	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	471 1	8626 3	Y	570	1051	0			522	
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	225 4	597 9	Y	533	562	0			490	
09	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	170 1	8621 3	Y	523	596	0			417	
*10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	107 4	627 9	Y	458	545	0			330	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 5H	RRCID -> 284670	COMPL. DATE 07/01/2017	TOTAL DEPTH 11439	PERF.11918	-		16319						
05	15748	X	16218	-0-	470	-0-	431 1	8413 3	Y	172	122	0			255	
06	15240	X	13746	-0-	-1494	-0-	91 4	586 9	Y	218	134	0			339	
07	15562	X	14259	-0-	-1303	-0-	682 1	12498 3	Y	95	347	0			87	
08	15562	X	14141	-0-	-1421	-0-	326 4	240 9	Y	94	94	0			86	
09	15240	X	11545	-0-	-3695	-0-	271 1	13712 3	Y	49	96	0			39	
10	16213	X	12374	-0-	-3839	-0-	171 4	105 9	Y	96	66	0			69	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 6H	RRCID -> 284671	COMPL. DATE 07/01/2017	TOTAL DEPTH 11439	PERF.11563	-		16044						
05	15810	X	13624	-0-	-2186	-0-	538 1	10833 3	Y	349	287	0			547	
06	15270	X	12712	-0-	-2558	-0-	120 4	54 9	Y	287	291	0			543	
07	15562	X	12083	-0-	-3479	-0-	610 1	11707 3	Y	104	552	0			95	
08	15562	X	12511	-0-	-3051	-0-	229 1	11596 3	Y	71	100	0			65	
09	13650	X	11367	-0-	-2283	-0-	144 4	114 9	Y	71	80	0			57	
10	13392	X	11356	-0-	-2036	-0-	528 1	10642 3	Y	62	74	0			45	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 7H	RRCID -> 284672	COMPL. DATE 07/01/2017	TOTAL DEPTH 11392	PERF.11554	-		16247						
05	11532	X	14714	-0-	3182	-0-	118 4	78 9	Y	24	8	0			29	
06	11789	X	11802	-0-	13	-0-	342 4	26 9	Y	114	16	0			127	
*07	11098	X	9986	-0-	-1112	-0-	590 1	10805 3	Y	78	134	0			71	
08	11098	X	11065	-0-	-33	-0-	282 4	125 9	Y	76	77	0			70	
09	11160	X	9399	-0-	-1761	-0-	190 1	9591 3	Y	70	85	0			55	
10	12214	X	11070	-0-	-1144	-0-	119 4	86 9	Y	88	80	0			63	
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 7H	RRCID -> 284672	COMPL. DATE 07/01/2017	TOTAL DEPTH 11392	PERF.11554	-		16247						
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 7H	RRCID -> 284672	COMPL. DATE 07/01/2017	TOTAL DEPTH 11392	PERF.11554	-		16247						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: I 4H		RRCID -> 284673	COMPL. DATE	07/01/2017	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11861	- 16746			
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

05		8463 X	9222	-0-	759	-0-	425 1	7964 3	Y	575	455 0			887
							200 4	633 9						
06		8190 X	8138	-0-	-52	-0-	384 1	7034 3	Y	487	470 0			904
							184 4	536 9						
07		8463 X	8247	-0-	-216	-0-	147 1	7457 3	Y	500	944 0			460
							93 4	550 9						
08		8463 X	8290	-0-	-173	-0-	374 1	7308 3	Y	481	495 0			443
							79 4	529 9						
09		8190 X	7918	-0-	-272	-0-	346 1	6976 3	Y	469	538 0			373
							79 4	516 9						
10		8618 X	7581	-0-	-1037	-0-	353 1	6634 3	Y	436	495 0			314
							114 4	480 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 6H		RRCID -> 285387	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11509	- 17936			

05		17794 X	20887	-0-	3093	-0-	992 1	18601 3	Y	752	298 0			957
							467 4	827 9						
06		17220 X	16059	-0-	-1161	-0-	787 1	14422 3	Y	431	459 0			929
							376 4	474 9						
07		17794 X	14150	-0-	-3644	-0-	261 1	13216 3	Y	462	966 0			425
							165 4	508 9						
08		17794 X	13955	-0-	-3839	-0-	650 1	12681 3	Y	443	457 0			408
							137 4	487 9						
09		17220 X	13712	-0-	-3508	-0-	610 1	12277 3	Y	624	534 0			497
							139 4	686 9						
10		17732 X	15063	-0-	-2669	-0-	708 1	13288 3	Y	763	710 0			550
							228 4	839 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 7H		RRCID -> 285388	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11484	- 17705			

05		16802 X	16225	-0-	-577	-0-	767 1	14387 3	Y	645	486 0			978
							361 4	710 9						
06		16260 X	14043	-0-	-2217	-0-	681 1	12464 3	Y	521	510 0			989
							325 4	573 9						
07		16492 X	13501	-0-	-2991	-0-	248 1	12548 3	Y	499	1029 0			459
							156 4	549 9						
08		16492 X	11892	-0-	-4600	-0-	551 1	10761 3	Y	422	490 0			388
							116 4	464 9						
09		15690 X	13252	-0-	-2438	-0-	597 1	12018 3	Y	456	481 0			364
							135 4	502 9						
10		16213 X	13198	-0-	-3015	-0-	630 1	11836 3	Y	482	498 0			348
							202 4	530 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 10H		RRCID -> 285707	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11377	- 16381			

05		12989 X	11269	-0-	-1720	-0-	525 1	9846 3	Y	592	467 0			912
							247 4	651 9						
06		12570 X	11151	-0-	-1419	-0-	533 1	9765 3	Y	544	474 0			982
							255 4	598 9						
07		12989 X	8933	-0-	-4056	-0-	162 1	8177 3	Y	447	1018 0			411
							102 4	492 9						
08		11470 X	11305	-0-	-165	-0-	516 1	10070 3	Y	555	453 0			511
							108 4	611 9						
09		11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	510 1	10281 3	Y	589	630 0			469
							116 4	648 9						
10		11532 X	10584	-0-	-948	-0-	497 1	9340 3	Y	534	618 0			385
							160 4	587 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 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13826 X	13364	-0-	-462	-0-	623 1	11679 3	293 4	769 9	Y	699	590 0			1105
06	13380 X	13368	-0-	-12	-0-	639 1	11711 3	306 4	712 9	Y	647	585 0			1167
07	13826 X	6951	-0-	-6875	-0-	126 1	6373 3	79 4	373 9	Y	339	1194 0			312
08	13826 X	5	-0-	-13821	-0-	5 3				Y	-0-	311 0			-0-
09	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	-0-				-0-
10	13795 X	5382	-0-	-8413	-0-	255 1	4782 3	82 4	263 9	Y	239	67 0			172

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

05	15097 X	15759	-0-	662	-0-	735 1	13774 3	346 4	904 9	Y	822	718 0			1315
06	14610 X	13894	-0-	-716	-0-	665 1	12177 3	318 4	734 9	Y	667	703 0			1279
07	15097 X	13634	-0-	-1463	-0-	247 1	12491 3	156 4	740 9	Y	673	1333 0			619
08	15097 X	14151	-0-	-946	-0-	647 1	12623 3	136 4	745 9	Y	677	669 0			624
09	14610 X	12025	-0-	-2585	-0-	534 1	10745 3	121 4	625 9	Y	568	740 0			453
10	14880 X	13441	-0-	-1439	-0-	633 1	11890 3	204 4	714 9	Y	649	634 0			468

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

05	35123 X	30139	-0-	-4984	-0-	1898 1	26224 3	710 4	1307 9	Y	1188	1687 0			1092
06	33690 X	28346	-0-	-5344	-0-	1765 1	24637 3	655 4	1289 9	Y	1172	897 0	45 1		1322
07	30318 X	28469	-0-	-1849	-0-	1851 1	24690 3	686 4	1242 9	Y	1129	885 0			1566
08	34410 X	33704	-0-	-706	-0-	1091 1	30678 3	845 4	1090 9	Y	991	869 0	1 1		1678
09	30630 X	25000	-0-	-5630	-0-	1737 1	21589 3	651 4	1024 9	Y	931	1572 0	86 1		950
10	28396 X	23546	-0-	-4850	-0-	1567 1	20183 3	686 4	1110 9	Y	1009	743 0	37 1		1179

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

05	29791 X	24937	-0-	-4854	-0-	1580 1	21824 3	591 4	942 9	Y	856	1171 0			787
06	28230 X	21502	-0-	-6728	-0-	1353 1	18882 3	502 4	765 9	Y	695	629 0	31 1		822
07	24986 X	24102	-0-	-884	-0-	1583 1	21111 3	587 4	821 9	Y	746	551 0			1017
08	28489 X	20961	-0-	-7528	-0-	676 1	18992 3	523 4	770 9	Y	700	565 0			1148
09	25320 X	20164	-0-	-5156	-0-	1407 1	17485 3	527 4	746 9	Y	678	1076 0	59 1		691
10	23653 X	18917	-0-	-4736	-0-	1245 1	16031 3	546 4	1095 9	Y	995	540 0	27 1		1119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929						
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		
05	33728 X	27887	-0-	-5841	-0-		1761	1	24335	3	Y	1029	1380	0	945
							659	4	1132	9					
06	32160 X	23503	-0-	-8657	-0-		1472	1	20553	3	Y	847	751	0	1003
							546	4	932	9					
07	27776 X	27239	-0-	-537	-0-		1790	1	23872	3	Y	830	671	0	1162
							664	4	913	9					
08	32829 X	24068	-0-	-8761	-0-		773	1	21744	3	Y	865	645	0	1375
							599	4	952	9					
09	28500 X	22604	-0-	-5896	-0-		1577	1	19603	3	Y	758	1289	0	774
							590	4	834	9					
10	26412 X	21445	-0-	-4967	-0-		1434	1	18471	3	Y	830	605	0	969
							627	4	913	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072						
05	30566 X	25329	-0-	-5237	-0-		1237	1	23196	3	Y	285	201	0	423
							582	4	314	9					
06	29190 X	22988	-0-	-6202	-0-		1148	1	21032	3	Y	235	222	0	436
							549	4	259	9					
07	23901 X	23901	-0-	-0-	-0-		453	1	22908	3	Y	232	454	0	214
							285	4	255	9					
08	29264 X	22103	-0-	-7161	-0-		1056	1	20608	3	Y	197	228	0	181
							222	4	217	9					
09	25380 X	21228	-0-	-4152	-0-		984	1	19813	3	Y	191	220	0	152
							221	4	210	9					
10	24273 X	21421	-0-	-2852	-0-		1055	1	19806	3	Y	204	209	0	147
							336	4	224	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599						
05	28334 X	22456	-0-	-5878	-0-		1097	1	20573	3	Y	245	180	0	368
							516	4	270	9					
06	27330 X	20319	-0-	-7011	-0-		1015	1	18590	3	Y	208	194	0	382
							485	4	229	9					
07	23467 X	21544	-0-	-1923	-0-		408	1	20664	3	Y	195	398	0	179
							257	4	215	9					
08	27311 X	20285	-0-	-7026	-0-		971	1	18950	3	Y	145	189	0	134
							204	4	160	9					
09	22590 X	20133	-0-	-2457	-0-		934	1	18811	3	Y	163	167	0	130
							210	4	179	9					
10	22444 X	19740	-0-	-2704	-0-		972	1	18258	3	Y	182	180	0	132
							310	4	200	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599						
05	43276 X	35561	-0-	-7715	-0-		1737	1	32568	3	Y	399	313	0	614
							817	4	439	9					
06	40860 X	32090	-0-	-8770	-0-		1602	1	29345	3	Y	343	324	0	633
							766	4	377	9					
07	31241 X	31241	-0-	-0-	-0-		591	1	29895	3	Y	348	661	0	320
							372	4	383	9					
08	38998 X	29916	-0-	-9082	-0-		1430	1	27913	3	Y	247	338	0	227
							301	4	272	9					
09	37020 X	27401	-0-	-9619	-0-		1269	1	25552	3	Y	269	282	0	215
							284	4	296	9					
10	30256 X	28284	-0-	-1972	-0-		1396	1	26220	3	Y	203	271	0	147
							445	4	223	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 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904					
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	39184 X	30915	-0-	-8269	-0-	1508	1	28277	3	Y	382	335	0	613
						710	4	420	9					
06	37050 X	28156	-0-	-8894	-0-	1404	1	25712	3	Y	335	328	0	620
						671	4	369	9					
07	31310 X	27442	-0-	-3868	-0-	519	1	26245	3	Y	319	646	0	293
						327	4	351	9					
08	35650 X	25108	-0-	-10542	-0-	1196	1	23342	3	Y	290	314	0	267
						251	4	319	9					
09	30420 X	25873	-0-	-4547	-0-	1196	1	24090	3	Y	289	325	0	230
						268	4	318	9					
10	29264 X	24877	-0-	-4387	-0-	1222	1	22948	3	Y	289	311	0	208
						389	4	318	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511					
05	53971 X	42418	-0-	-11553	-0-	2067	1	38762	3	Y	560	465	0	879
						973	4	616	9					
06	50910 X	38642	-0-	-12268	-0-	1925	1	35252	3	Y	495	468	0	906
						920	4	545	9					
07	39773 X	37866	-0-	-1907	-0-	714	1	36156	3	Y	496	946	0	456
						450	4	546	9					
08	45477 X	37231	-0-	-8246	-0-	1758	1	34316	3	Y	715	510	0	659
						370	4	787	9					
09	41040 X	36876	-0-	-4164	-0-	1696	1	34158	3	Y	583	777	0	464
						381	4	641	9					
10	40424 X	38116	-0-	-2308	-0-	1857	1	34868	3	Y	725	667	0	522
						593	4	798	9					
COOKE RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780					
05	DLQ G-10	60903	-0-	60903	84700	3875	1	53543	3	Y	1850	3461	0	1700
						1450	4	2035	9					
06	DLQ G-10	76732	-0-	76732	161175	4836	1	67511	3	Y	2355	1396	0	70 1 2589
						1794	4	2591	9					
07	DLQ G-10	70188	-0-	70188	231363	4618	1	61590	3	Y	2062	1733	0	2918
						1712	4	2268	9					
08	DLQ G-10	69514	-0-	69514	300877	2253	1	63329	3	Y	1989	1618	0	1 1 3270
						1744	4	2188	9					
09	367360 X	66483	-0-	-300877	-0-	4673	1	58097	3	Y	1786	3064	0	168 1 1823
						1747	4	1965	9					
10	79019 X	60856	-0-	-18163	-0-	4118	1	53037	3	Y	1729	1426	0	71 1 2055
						1799	4	1902	9					
COOKE RANCH		WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796					
05	DLQ G-10	58441	-0-	58441	140492	3711	1	51276	3	Y	1877	3553	0	1725
						1389	4	2065	9					
06	DLQ G-10	74353	-0-	74353	214596	4683	1	65372	3	Y	2328	1425	0	71 1 2557
						1737	4	2561	9					
07	DLQ G-10	69344	-0-	69344	283940	4569	1	60925	3	Y	1960	1711	0	2806
						1694	4	2156	9					
08	349134 X	65194	-0-	-283940	-0-	2111	1	59345	3	Y	1912	1555	0	1 1 3143
						1635	4	2103	9					
09	62282 X	62282	-0-	-0-	-0-	4374	1	54371	3	Y	1729	2945	0	162 1 1765
						1636	4	1902	9					
10	76570 X	56631	-0-	-19939	-0-	3825	1	49259	3	Y	1705	1380	0	68 1 2022
						1671	4	1876	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 02/12/2020			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	DLQ G-10	50721	-0-	50721	72119	3245	1 44830	3	Y	1302	2537	0	1197
						1214	4 1432	9					
06	DLQ G-10	62485	-0-	62485	134439	3961	1 55294	3	Y	1601	1006	0	1742
						1469	4 1761	9				50	1
07	DLQ G-10	58415	-0-	58415	192854	3872	1 51641	3	Y	1334	1166	0	1910
						1435	4 1467	9					
08	DLQ G-10	52821	-0-	52821	245675	1721	1 48379	3	Y	1262	1057	0	2099
						1333	4 1388	9				1	1
09	295415 X	49740	-0-	-245675	-0-	3515	1 43697	3	Y	1104	1967	0	1128
						1313	4 1214	9				108	1
10	64387 X	44335	-0-	-20052	-0-	3010	1 38767	3	Y	1130	882	0	1332
						1315	4 1243	9				44	1

RIO GRANDE E&P, LLC		712657											
NIDO RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 288864		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537				
05	128774 X	94833	-0-	-33941	-0-	54	1 94779	3	N	-0-			-0-
06	116040 X	87073	-0-	-28967	-0-	73	1 87000	3	N	-0-			-0-
07	112995 X	84725	-0-	-28270	-0-	38	1 84687	3	N	-0-			-0-
08	106981 X	80750	-0-	-26231	-0-	37	1 80713	3	N	-0-			-0-
09	97440 X	75863	-0-	-21577	-0-	36	1 75827	3	N	-0-			-0-
10	94829 X	71908	-0-	-22921	-0-	44	1 71864	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 290351		COMPL. DATE 11/17/2020			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726				
05	396087 X	282445	-0-	-113642	-0-	160	1 282285	3	N	-0-			-0-
06	369750 X	254522	-0-	-115228	-0-	215	1 254307	3	N	-0-			-0-
07	355632 X	245039	-0-	-110593	-0-	112	1 244927	3	N	-0-			-0-
08	330925 X	230207	-0-	-100718	-0-	105	1 230102	3	N	-0-			-0-
09	295350 X	208075	-0-	-87275	-0-	98	1 207977	3	N	-0-			-0-
10	282441 X	202405	-0-	-80036	-0-	124	1 202281	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 290356		COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790				
05	398443 X	261460	-0-	-136983	-0-	148	1 261312	3	N	-0-			-0-
06	347580 X	235978	-0-	-111602	-0-	199	1 235779	3	N	-0-			-0-
07	330336 X	227115	-0-	-103221	-0-	103	1 227012	3	N	-0-			-0-
08	305164 X	212630	-0-	-92534	-0-	97	1 212533	3	N	-0-			-0-
09	273000 X	193649	-0-	-79351	-0-	92	1 193557	3	N	-0-			-0-
10	261454 X	188336	-0-	-73118	-0-	116	1 188220	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 291402		COMPL. DATE 07/21/2021			TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598				
07	0	57750	-0-	57750	57750	628	1 55674	3	N	-0-			-0-
						1448	4						
08	DELQ PR	442190	-0-	442190	499940	4404	1 437786	3	N	-0-			-0-
09	910655 X	410715	-0-	-499940	-0-	4360	1 406355	3	N	-0-			-0-
10	441254 X	383579	-0-	-57675	-0-	3881	1 379698	3	N	-0-			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC		760785											
HUBERT STONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265976		COMPL. DATE 06/26/2011			TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562				
05	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	3		N	-0-			-0-
06	930 N	574	-0-	-356	-0-	574	3		N	-0-			-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	569	3	403	9	N	366	366	1
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
10	961 N	758	-0-	-203	-0-	758	3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 760785									
WASHBURN RANCH 02		WELL #: 07H		RRCID -> 275820		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801		
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
05	762 X	762	-0-	-0-	-0-	446 1 1 4	74 3 241 9	Y	219	172 1	224
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	424 1 13 4	574 3 224 9	Y	204	208 1	220
07	940 X	940	-0-	-0-	-0-	543 1 1 4	54 3 342 9	Y	311	335 1	196
08	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	543 1 1 4	72 3 466 9	Y	424	394 1	226
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	526 1 1462 9	9 3	Y	1329	880 1	675
*10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	543 1 125 9	3 3	Y	114	389 1	400

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 08H		RRCID -> 275821		COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691		
05	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	446 1 22 4	1666 3 257 9	Y	234	199 1	258
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	424 1 48 4	2098 3 319 9	Y	290	266 1	282
07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	543 1 12 4	1982 3 375 9	Y	341	393 1	230
08	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	543 1 38 4	2051 3 367 9	Y	334	359 1	205
09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	526 1 58 9	1140 3	Y	53	146 1	112
*10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	543 1 287 9	1939 3	Y	261	184 1	189

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 09H		RRCID -> 275822		COMPL. DATE 05/01/2015			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729		
05	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	446 1 15 4	1153 3 240 9	Y	218	149 1	194
06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	424 1 32 4	1417 3 256 9	Y	233	207 1	220
07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	543 1 8 4	1252 3 226 9	Y	205	268 1	157
08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	543 1 25 4	1334 3 284 9	Y	258	264 1	151
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	526 1 48 9	1063 3	Y	44	110 1	85
*10	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	543 1 308 9	1145 3	Y	280	180 1	185

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277077		COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031		
05	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	433 1 13 4	993 3 116 9	Y	105	87 1	113
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	411 1 22 4	977 3 111 9	Y	101	104 1	110
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	527 1 10 4	1653 3 254 9	Y	231	215 1	126
08	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	527 1 21 4	1120 3 191 9	Y	174	191 1	109
09	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	510 1 78 9	989 3	Y	71	102 1	78
*10	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	527 1 166 9	989 3	Y	151	113 1	116

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 760785									
WASHBURN RANCH 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277078		COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926		
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
05	927 X	927	-0-	-0-	-0-	445 1 5 4	129 3 120 9	Y	109	84 1	109
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	424 1 19 4	834 3 139 9	Y	126	114 1	121
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	543 1 6 4	945 3 332 9	Y	302	267 1	156
08	905 X	905	-0-	-0-	-0-	543 1 5 4	259 3 98 9	Y	89	156 1	89
*09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	526 1	1 9	Y	1	51 1	39
*10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	543 1 146 9	355 3	Y	133	85 1	87

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 12H		RRCID -> 277118		COMPL. DATE 06/11/2015			TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240		
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	446 1 38 4	2848 3 131 9	Y	119	103 1	134
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	424 1 74 4	3235 3 122 9	Y	111	119 1	126
07	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	543 1 27 4	4433 3 2 9	Y	2	81 1	47
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	543 1 70 4	3812 3 15 9	Y	14	39 1	22
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	526 1	1002 3	Y	-0-	13 1	9
*10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	543 1 44 9	3575 3	Y	40	24 1	25

WASHBURN RANCH 02		WELL #: 13H		RRCID -> 277264		COMPL. DATE 06/14/2015			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984		
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	446 1 49 4	3714 3 449 9	Y	408	300 1	390
06	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	426 1 94 4	4159 3 496 9	Y	451	408 1	433
07	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	543 1 32 4	5149 3 754 9	Y	685	705 1	413
08	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	543 1 84 4	4544 3 736 9	Y	669	688 1	394
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	526 1 372 9	4778 3	Y	338	415 1	317
*10	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	543 1 648 9	4144 3	Y	589	447 1	459

WASHBURN RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281539		COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850		
05	3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	446 1 28 4	2098 3 132 9	Y	120	91 1	119
06	3690 X	1118	-0-	-2572	-0-	424 1 15 4	627 3 52 9	Y	47	81 1	85
07	3534 X	620	-0-	-2914	-0-	468 1 1 4	142 3 9 9	Y	8	59 1	34
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	543 1 68 4	3699 3 215 9	Y	195	146 1	83
09	3270 X	2933	-0-	-337	-0-	526 1 81 9	2326 3	Y	74	89 1	68
*10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	543 1 186 9	2517 3	Y	169	117 1	120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
SEA EAGLE FORD, LLC			//CONT.// 760785									
WASHBURN RANCH 01-ST5 B			WELL #: 04H		RRCID -> 281827			COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417	
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
05		3999 X	2389	-0-	-1610	-0-	433 1	1710 3	Y	204	147 1	191
							22 4	224 9				
06		3870 X	1497	-0-	-2373	-0-	411 1	915 3	Y	136	159 1	168
							21 4	150 9				
07		3441 X	1516	-0-	-1925	-0-	527 1	526 3	Y	418	370 1	216
							3 4	460 9				
08		3441 X	1806	-0-	-1635	-0-	527 1	878 3	Y	350	360 1	206
							16 4	385 9				
09		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	510 1	2662 3	Y	168	212 1	162
							185 9					
*10		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	527 1	3221 3	Y	426	290 1	298
							469 9					

WASHBURN RANCH 01-ST5 B			WELL #: 03H		RRCID -> 281869			COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360	
05		4092 X	3244	-0-	-848	-0-	446 1	2461 3	Y	276	197 1	257
							33 4	304 9				
06		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	424 1	2799 3	Y	979	600 1	636
							63 4	1077 9				
07		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	543 1	3851 3	Y	472	699 1	409
							24 4	519 9				
08		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	543 1	3072 3	Y	424	530 1	303
							57 4	466 9				
09		4350 X	3522	-0-	-828	-0-	526 1	2786 3	Y	191	280 1	214
							210 9					
10		4712 X	3920	-0-	-792	-0-	543 1	2969 3	Y	339	273 1	280
							373 9					

WASHBURN RANCH 01			WELL #: 07H		RRCID -> 282052			COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884	
05		4867 X	3336	-0-	-1531	-0-	446 1	2651 3	Y	185	129 1	168
							35 4	204 9				
06		4560 X	4035	-0-	-525	-0-	424 1	3273 3	Y	240	198 1	210
							74 4	264 9				
07		4712 X	3704	-0-	-1008	-0-	504 1	2828 3	Y	323	336 1	197
							17 4	355 9				
08		3658 X	622	-0-	-3036	-0-	543 1	79 9	Y	72	171 1	98
09		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	526 1	3803 3	Y	142	136 1	104
							156 9					
10		4185 X	3330	-0-	-855	-0-	543 1	2531 3	Y	206	153 1	157
							227 9					

WASHBURN RANCH 01			WELL #: 05H		RRCID -> 282117			COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849	
05		3534 X	2073	-0-	-1461	-0-	446 1	1416 3	Y	192	145 1	188
							211 9					
06		3420 X	1331	-0-	-2089	-0-	424 1	757 3	Y	136	157 1	167
							150 9					
07		3534 X	1756	-0-	-1778	-0-	505 1	1087 3	Y	149	199 1	117
							164 9					
08		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	543 1	3600 3	Y	264	242 1	139
							290 9					
09		2820 X	2424	-0-	-396	-0-	526 1	1716 3	Y	165	172 1	132
							182 9					
*10		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	543 1	1619 3	Y	176	152 1	156
							194 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 760785										
WASHBURN RANCH		WELL #: 02		RRCID -> 284391		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863		LINDSAY RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890	
05	181598 X	132258	-0-	-49340	-0-	1493	1	130765	2	N	-0-	-0-	
06	162090 X	128254	-0-	-33836	-0-	1927	1	126327	2	N	-0-	-0-	
07	158100 X	130104	-0-	-27996	-0-	1796	1	128308	2	N	-0-	-0-	
08	158100 X	123011	-0-	-35089	-0-	2147	1	120864	2	N	-0-	-0-	
09	137310 X	124329	-0-	-12981	-0-	2333	1	121996	2	N	-0-	-0-	
10	132525 X	116663	-0-	-15862	-0-	1772	1	114891	2	N	-0-	-0-	

STATE MARY		WELL #: 1H		RRCID -> 289491		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025				
05	60047 X	44317	-0-	-15730	-0-	500	1	43817	2	N	-0-	-0-
06	54210 X	42873	-0-	-11337	-0-	644	1	42229	2	N	-0-	-0-
07	51305 X	44186	-0-	-7119	-0-	610	1	43576	2	N	-0-	-0-
08	51305 X	42685	-0-	-8620	-0-	745	1	41940	2	N	-0-	-0-
09	46980 X	27902	-0-	-19078	-0-	523	1	27379	2	N	-0-	-0-
*10	59798 X	59798	-0-	-0-	-0-	908	1	58890	2	N	-0-	-0-

STATE MARY		WELL #: 2H		RRCID -> 289541		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417				
05	71548 X	54775	-0-	-16773	-0-	618	1	54157	2	N	-0-	-0-
06	65910 X	52432	-0-	-13478	-0-	788	1	51644	2	N	-0-	-0-
07	65131 X	51319	-0-	-13812	-0-	709	1	50610	2	N	-0-	-0-
08	65131 X	51149	-0-	-13982	-0-	893	1	50256	2	N	-0-	-0-
09	60507 X	60507	-0-	-0-	-0-	1135	1	59372	2	N	-0-	-0-
*10	67781 X	67781	-0-	-0-	-0-	1029	1	66752	2	N	-0-	-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290541		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133				
05	390927 X	390927	-0-	-0-	-0-	4413	1	386514	2	N	-0-	-0-
06	355415 X	355415	-0-	-0-	-0-	5341	1	350074	2	N	-0-	-0-
07	352780 X	351273	-0-	-1507	-0-	4850	1	346423	2	N	-0-	-0-
08	352780 X	280765	-0-	-72015	-0-	4901	1	275864	2	N	-0-	-0-
09	341400 X	303936	-0-	-37464	-0-	5702	1	298234	2	N	-0-	-0-
10	352780 X	282188	-0-	-70592	-0-	4286	1	277902	2	N	-0-	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		BRACKEN-JV		WELL #: 1H		RRCID -> 257135		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888	
05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	146	1	5692	3	Y	-0-	-0-	
						17	4						
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	141	1	5342	3	Y	-0-	-0-	
						36	4						
07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	147	1	4906	3	Y	-0-	-0-	
08	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	171	1	5350	3	Y	-0-	-0-	
						5	4						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317										COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	13261	PERF.	16789 - 13600
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	9532	19 1	1301 2	Y	-0-			-0-		
06	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	10853	19 1	1302 2	Y	-0-			-0-		
07		3000 N	1194	-0-	-1806	9047	17 1	1177 2	Y	-0-			-0-		
08		3100 N	871	-0-	-2229	6818	15 1	856 2	Y	-0-			-0-		
09		3000 N	1380	-0-	-1620	5198	12 1	1368 2	Y	-0-			-0-		
10		1209 N NO RPT		-0-	-1209	3989			Y	NO RPT			-0-		
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628										COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	10535 - 13906
05		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	31 1	1770 2	N	-0-			-0-		
06		387 X	387	-0-	-0-	-0-	7 1	380 2	N	-0-			-0-		
07		632 X	632	-0-	-0-	-0-	12 1	620 2	N	-0-			-0-		
08		715 X	715	-0-	-0-	-0-	13 1	702 2	N	-0-			-0-		
*09		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	27 1	1611 2	N	-0-			-0-		
10		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901										COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	12670 - 17323
05		5363 X	4216	-0-	-1147	-0-	4216 2		Y	-0-			-0-		
06		4050 X	3737	-0-	-313	-0-	3737 2		Y	-0-			-0-		
07		4185 X	4114	-0-	-71	-0-	4114 2		Y	-0-			-0-		
08		4247 X	3961	-0-	-286	-0-	3961 2		Y	-0-			-0-		
*09		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		Y	-0-			-0-		
10		4216 X NO RPT		-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			-0-		
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983										COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	13113 - 18801
05		214 X	214	-0-	-0-	-0-	5 1	208 3	Y	-0-			-0-		
							1 4								
06		181 X	181	-0-	-0-	-0-	5 1	175 3	Y	-0-			-0-		
							1 4								
07		123 X	123	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	Y	7	5 1		2		
							8 9								
08		56 X	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	Y	-0-	2 1		-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-		
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083										COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	N/A
05		930 N	703	-0-	-227	-0-	703 2		Y	-0-			-0-		
06		810 N	487	-0-	-323	-0-	487 2		Y	-0-			-0-		
07		1147 N	576	-0-	-571	-0-	576 2		Y	-0-			-0-		
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-			-0-		
*09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-			-0-		
10		589 N NO RPT		-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-		
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070										COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	10358 - 14479
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	55	1	3122	2	N	-0-			-0-
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	49	1	2749	2	N	-0-			-0-
07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	57	1	3038	2	N	-0-			-0-
08		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	51	1	2811	2	N	-0-			-0-
*09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	49	1	2938	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953															
05		6293 X	5952	-0-	-341	-0-	149	1	5787	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
06		6090 X	5290	-0-	-800	-0-	135	1	5120	3	Y	-0-			-0-
							35	4							
07		6045 X	4966	-0-	-1079	-0-	145	1	4821	3	Y	-0-			-0-
08		6045 X	5776	-0-	-269	-0-	178	1	5592	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
09		5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445															
05		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	80	1	4571	2	N	-0-			-0-
06		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	75	1	4216	2	N	-0-			-0-
07		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	81	1	4313	2	N	-0-			-0-
08		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	79	1	4291	2	N	-0-			-0-
*09		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	71	1	4202	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818															
05		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
06		1110 N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			Y	-0-			-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-			-0-
08		1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	2			Y	-0-			-0-
*09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-
10		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		614 X	614	-0-	-0-	-0-		15	1	585	3	Y	11	7	1	4
								2	4	12	9					
06		546 X	546	-0-	-0-	-0-		14	1	529	3	Y	-0-	4	1	-0-
								3	4							
07		463 X	463	-0-	-0-	-0-		13	1	449	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
08		497 X	497	-0-	-0-	-0-		15	1	468	3	Y	13	6	1	7
								14	9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			7
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT			7
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755																
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 X	-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-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687																
05		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-		20	1	1115	2	N	-0-			-0-
06		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-		31	1	1757	2	N	-0-			-0-
07		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-		31	1	1651	2	N	-0-			-0-
08		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-		28	1	1513	2	N	-0-			-0-
*09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-		22	1	1313	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061																
05		701 X	701	-0-	-0-	-0-		18	1	682	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
06		716 X	716	-0-	-0-	-0-		18	1	693	3	Y	-0-			-0-
								5	4							
07		701 X	701	-0-	-0-	-0-		20	1	681	3	Y	-0-			-0-
08		506 X	506	-0-	-0-	-0-		16	1	490	3	Y	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-						Y	NO RPT			-0-
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201																
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		54	1	2085	3	N	-0-			-0-
								6	4							
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		55	1	2070	3	N	-0-			-0-
								14	4							
07		1891 N	1872	-0-	-19	-0-		54	1	1818	3	N	-0-			-0-
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		75	1	2335	3	N	-0-			-0-
								2	4							
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-						N	NO RPT			-0-
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551																
05		886 X	886	-0-	-0-	-0-		15	1	871	2	N	-0-			-0-
06		409 X	409	-0-	-0-	-0-		7	1	402	2	N	-0-			-0-
07		502 X	502	-0-	-0-	-0-		9	1	493	2	N	-0-			-0-
08		486 X	486	-0-	-0-	-0-		9	1	477	2	N	-0-			-0-
*09		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-		18	1	1096	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011										TOTAL DEPTH	12370	PERF.12798	- 18831	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017										TOTAL DEPTH	9641	PERF.10253	- 14901	
05		7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			1
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011										TOTAL DEPTH	12610	PERF.13048	- 19377		
05		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2877	3	Y	9	8 1	3
								8	4	10	9				
06		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2978	3	Y	5	5 1	3
								21	4	6	9				
07		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2856	3	Y	6	7 1	2
								7	9						
08		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2771	3	Y	5	4 1	3
								3	4	6	9				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011										TOTAL DEPTH	12481	PERF.13095	- 18446		
05		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1838	3	Y	-0-		-0-
								5	4						
06		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	5285	3	Y	-0-		-0-
								36	4						
07		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	4709	3	Y	-0-		-0-
08		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	5722	3	Y	9	4 1	5
								6	4	10	9				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
10		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011										TOTAL DEPTH	12085	PERF.12327	- 17378		
05		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1437	3	Y	-0-		-0-
								4	4						
06		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	3	Y	66	22 1	44
								8	4	73	9				
07		916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	800	3	Y	84	105 1	23
								92	9						
08		877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	758	3	Y	85	62 1	46
								1	4	94	9				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		46
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT		46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901															
M	O	ALLOW 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
05		109 X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-			-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421															
05		7502 X	7015	-0-	-487	-0-	121	1	6894	2	N	-0-			-0-
06		7740 X	7297	-0-	-443	-0-	128	1	7169	2	N	-0-			-0-
07		7998 X	6532	-0-	-1466	-0-	120	1	6412	2	N	-0-			-0-
08		7998 X	5275	-0-	-2723	-0-	95	1	5180	2	N	-0-			-0-
09		7290 X	6416	-0-	-874	-0-	106	1	6310	2	N	-0-			-0-
10		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101															
05		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	455	1	7048	3	Y	48	46	1	2
							36	4	53	9					
06		6030 X	3010	-0-	-3020	-0-	196	1	2784	3	Y	5	7	1	-0-
							24	4	6	9					
07		6696 X	1823	-0-	-4873	-0-	95	1	1701	3	Y	11	10	1	1
							15	4	12	9					
08		7595 X	517	-0-	-7078	-0-	12	1	502	3	Y	2	3	1	-0-
							1	4	2	9					
09		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205															
05		7781 X	6771	-0-	-1010	-0-	408	1	6327	3	Y	3	5	1	-0-
							33	4	3	9					
06		7200 X	6747	-0-	-453	-0-	440	1	6253	3	Y	-0-			-0-
							54	4							
07		7006 X	4604	-0-	-2402	-0-	241	1	4313	3	Y	11	10	1	1
							38	4	12	9					
08		7006 X	1386	-0-	-5620	-0-	30	1	1285	3	Y	62	59	1	4
							3	4	68	9					
09		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT			4
10		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			4

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	2	-0-	-0-	2	2	2			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062															
05		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	158	1	8985	2	N	-0-			-0-
06		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	155	1	8689	2	N	-0-			-0-
07		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	160	1	8559	2	N	-0-			-0-
08		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	129	1	7029	2	N	-0-			-0-
*09		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	142	1	8448	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		775 N	34	-0-	-741	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663													
05		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	802	1	Y	12			12
							10	4					
06		1680 X	727	-0-	-953	-0-	326	1	Y	-0-	4	1	8
							4	4					
07		1643 X	778	-0-	-865	-0-	341	1	Y	13			21
							5	4					
08		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	2179	1	Y	3	19	1	5
							29	4					
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			Y	NO RPT			5
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			5

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934													
05		2139 N	1660	-0-	-479	-0-	1660	2	Y	-0-			-0-
06		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2	Y	-0-			-0-
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	Y	-0-			-0-
08		1674 N	1417	-0-	-257	-0-	1417	2	Y	-0-			-0-
*09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	Y	-0-			-0-
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774													
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1823		N	NO RPT			-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402													
05		7316 X	1965	-0-	-5351	-0-	648	1	Y	3			3
							8	4					
06		7080 X	1102	-0-	-5978	-0-	495	1	Y	-0-	1	1	2
							6	4					
07		7316 X	345	-0-	-6971	-0-	154	1	Y	-0-			2
							2	4					
08		4712 X	838	-0-	-3874	-0-	197	1	Y	-0-	2	1	-0-
							3	4					
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904													
05		DLQ G-10	3366	-0-	3366	21081	48	1	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	2679	-0-	2679	23760	38	1	Y	-0-			-0-
07		3000 N	2777	-0-	-223	23537	40	1	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2455	-0-	-645	22892	43	1	Y	-0-			-0-
09		26607 X	3715	-0-	-22892	-0-	32	1	Y	-0-			-0-
10		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
ARN EF	WELL #:	6H	RRCID ->	270645	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9977	-	14646
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	256 1	3965 3	Y	167	167 1		8
						20 4	184 9					
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	209 1	2972 3	Y	312	294 1		26
						26 4	343 9					
07	5890 X	3501	-0-	-2389	-0-	166 1	2965 3	Y	313	316 1		23
						26 4	344 9					
08	5890 X	3186	-0-	-2704	-0-	65 1	2787 3	Y	297	302 1		18
						7 4	327 9					
09	5700 X	5069	-0-	-631	-0-	58 1	4625 3	Y	345	354 1		9
						6 4	380 9					
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT			9
FASKEN STATE WELL #:												
7H	RRCID ->	270650	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	10105	-	14596		
05	3782 X	2067	-0-	-1715	-0-	110 1	1697 3	Y	229	228 1		10
						8 4	252 9					
06	3960 X	1445	-0-	-2515	-0-	75 1	1071 3	Y	263	251 1		22
						10 4	289 9					
07	4092 X	1905	-0-	-2187	-0-	82 1	1451 3	Y	327	325 1		24
						12 4	360 9					
08	4092 X	1226	-0-	-2866	-0-	24 1	1057 3	Y	129	145 1		8
						3 4	142 9					
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			8
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT			8
FASKEN STATE WELL #:												
6H	RRCID ->	271340	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	10464	-	15043		
05	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	103 1	5879 2	N	-0-			-0-
06	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	109 1	6102 2	N	-0-			-0-
07	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	120 1	6407 2	N	-0-			-0-
08	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	118 1	6454 2	N	-0-			-0-
*09	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	107 1	6339 2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #:												
7H	RRCID ->	271353	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	10830	-	15532		
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARN EF WELL #:												
8H	RRCID ->	271393	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9606	-	14248		
05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	297 1	4596 3	Y	147	141 1		7
						23 4	162 9					
06	4500 X	80	-0-	-4420	-0-	5 1	74 3	Y	-0-	7 1		-0-
						1 4						
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			-0-
08	5084 X	6	-0-	-5078	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	282 1	4356 3	22 4	295 9	Y	268	270 1		12
06	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	371 1	5279 3	46 4	376 9	Y	342	325 1		29
07	5301 X	5032	-0-	-269	-0-	249 1	4462 3	39 4	282 9	Y	256	266 1		19
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	19 1		-0-
09	5130 X	10	-0-	-5120	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	244 1	3774 3	19 4	433 9	Y	394	393 1		18
06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	342 1	4859 3	42 4	463 9	Y	421	404 1		35
07	5301 X	4251	-0-	-1050	-0-	209 1	3734 3	32 4	276 9	Y	251	268 1		18
08	5301 X	5080	-0-	-221	-0-	106 1	4597 3	12 4	365 9	Y	332	330 1		20
09	5130 X	4818	-0-	-312	-0-	56 1	4452 3	6 4	304 9	Y	276	289 1		7
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			7

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
05	4526 X	4280	-0-	-246	-0-	246 1	3810 3	20 4	204 9	Y	185	179 1		8
06	6570 X	5310	-0-	-1260	-0-	330 1	4700 3	41 4	239 9	Y	217	207 1		18
07	6789 X	4057	-0-	-2732	-0-	204 1	3659 3	32 4	162 9	Y	147	154 1		11
08	6789 X	4153	-0-	-2636	-0-	89 1	3846 3	10 4	208 9	Y	189	189 1		11
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			11
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			11

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
05	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	178 1	6939 3	20 4	19 9	Y	17	38 1		5
06	8430 X	6237	-0-	-2193	-0-	160 1	6026 3	40 4	11 9	Y	10	9 1		6
07	8711 X	6396	-0-	-2315	-0-	186 1	6198 3	12 9		Y	11	12 1		5
08	8711 X	6517	-0-	-2194	-0-	201 1	6293 3	6 4	17 9	Y	15	16 1		4
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT			4
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			4

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	239 1	13576 2			N	-0-			-0-
06	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	232 1	12992 2			N	-0-			-0-
07	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	245 1	13093 2			N	-0-			-0-
08	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	214 1	11681 2			N	-0-			-0-
*09	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	200 1	11889 2			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463															
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
05		14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	244	1	13889	2	N	-0-			-0-
06		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	289	1	16219	2	N	-0-			-0-
07		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	288	1	15445	2	N	-0-			-0-
08		13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	237	1	12948	2	N	-0-			-0-
*09		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	175	1	10415	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600															
05		4247 X	2729	-0-	-1518	-0-	63	1	2432	3	Y	207	187	1	63
							6	4	228	9					
06		7620 X	4638	-0-	-2982	-0-	114	1	4306	3	Y	172	123	1	112
							29	4	189	9					
07		7874 X	7818	-0-	-56	-0-	218	1	7290	3	Y	281	267	1	126
							1	4	309	9					
08		7874 X	7047	-0-	-827	-0-	210	1	6606	3	Y	204	280	1	50
							7	4	224	9					
09		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			50
10		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT			50

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467															
05		10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	262	1	10168	3	Y	93	146	1	28
							28	4	102	9					
06		9300 X	6181	-0-	-3119	-0-	155	1	5890	3	Y	87	59	1	56
							40	4	96	9					
07		11160 X	5271	-0-	-5889	-0-	152	1	5047	3	Y	65	92	1	29
							72	9							
08		11160 X	5027	-0-	-6133	-0-	153	1	4821	3	Y	44	62	1	11
							5	4	48	9					
09		10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT			11
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			11

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322															
05		38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	672	1	38246	2	N	-0-			-0-
06		36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	632	1	35398	2	N	-0-			-0-
07		37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	687	1	36798	2	N	-0-			-0-
08		38199 X	38199	-0-	-0-	-0-	686	1	37513	2	N	-0-			-0-
*09		36874 X	36874	-0-	-0-	-0-	611	1	36263	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	61	-0-	61	61	1	1	60	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	61					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589															
05		50468 X	50468	-0-	-0-	-0-	872	1	49596	2	N	-0-			-0-
06		52784 X	52784	-0-	-0-	-0-	925	1	51859	2	N	-0-			-0-
07		52811 X	52811	-0-	-0-	-0-	968	1	51843	2	N	-0-			-0-
08		51498 X	51498	-0-	-0-	-0-	925	1	50573	2	N	-0-			-0-
*09		50837 X	50837	-0-	-0-	-0-	842	1	49995	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	953					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	955	2	2			N	-0-	-0-
07	962 X	7	-0-	-955	-0-	7	2			N	-0-	-0-
08	3100 N	43385	-0-	40285	40285	780	1	42605	2	N	-0-	-0-
*09	3000 N	73896	-0-	70896	111181	1224	1	72672	2	N	-0-	-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	111174					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888												
05	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	352	1	20016	2	N	-0-	-0-
06	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	374	1	20975	2	N	-0-	-0-
07	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	370	1	19792	2	N	-0-	-0-
08	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	387	1	21165	2	N	-0-	-0-
*09	44190 X	44190	-0-	-0-	-0-	732	1	43458	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981												
05	8060 X	6360	-0-	-1700	-0-	375	1	5810	3	Y	132	127 1 6
06	7800 X	665	-0-	-7135	-0-	30	4	145	9			
07	5766 X	33	-0-	-5733	-0-	43	1	616	3	Y	-0-	6 1 -0-
08	6355 X	27	-0-	-6328	-0-	6	4				1	1 1 -0-
09	6150 X	46	-0-	-6104	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	1	9	26	3	Y	-0-	-0-
						1	1	45	3	Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655												
05	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-	-0-
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	42	1	2330	2	N	-0-	-0-
07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	-0-	-0-
08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	36	1	1941	2	N	-0-	-0-
*09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	35	1	2065	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000												
05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	171	1	6635	3	Y	-0-	-0-
06	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	18	4					
07	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	293	1	11106	3	Y	-0-	-0-
08	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	75	4					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	294	1	9805	3	Y	-0-	-0-
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-	1	4					
						53	1	1655	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
										Y	NO RPT	-0-
										Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728												
05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	103	1	5836	2	N	-0-	-0-
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	101	1	5657	2	N	-0-	-0-
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	100	1	5352	2	N	-0-	-0-
08	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	97	1	5324	2	N	-0-	-0-
*09	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	96	1	5697	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	ALLOW 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
05	35584 X	35584	-0-	-0-	-0-	615	1	34969	2	N	-0-	-0-
06	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	598	1	33487	2	N	-0-	-0-
07	34747 X	34747	-0-	-0-	-0-	637	1	34110	2	N	-0-	-0-
08	34401 X	34401	-0-	-0-	-0-	618	1	33783	2	N	-0-	-0-
*09	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	533	1	31617	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251												
05	44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	773	1	43949	2	N	-0-	-0-
06	42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	750	1	42005	2	N	-0-	-0-
07	43618 X	43618	-0-	-0-	-0-	800	1	42818	2	N	-0-	-0-
08	43237 X	43237	-0-	-0-	-0-	777	1	42460	2	N	-0-	-0-
*09	41187 X	41187	-0-	-0-	-0-	682	1	40505	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570												
05	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	368	1	20913	2	N	-0-	-0-
06	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	350	1	19630	2	N	-0-	-0-
07	20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	382	1	20470	2	N	-0-	-0-
08	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	351	1	19194	2	N	-0-	-0-
*09	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	314	1	18630	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510												
05	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	183	1	10409	2	N	-0-	-0-
06	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	247	1	13864	2	N	-0-	-0-
07	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	286	1	15323	2	N	-0-	-0-
08	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	268	1	14659	2	N	-0-	-0-
*09	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	227	1	13493	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546												
05	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	249	1	14146	2	N	-0-	-0-
06	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	247	1	13867	2	N	-0-	-0-
07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	272	1	14554	2	N	-0-	-0-
08	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	293	1	16017	2	N	-0-	-0-
*09	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	236	1	14027	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895												
05	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	316	1	12261	3	Y	-0-	-0-
						34	4					
06	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	248	1	9402	3	Y	-0-	-0-
						63	4					
07	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	239	1	7972	3	Y	3	2 1
						3	9					1
08	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	451	1	14156	3	Y	33	16 1
						14	4	36	9			18
*09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	233	1	7240	3	Y	19	23 1
						10	4	21	9			14
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT	14

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075															
M	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
05		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	86	1	4892	2	N	-0-			-0-
06		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	72	1	4055	2	N	-0-			-0-
07		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	133	1	7098	2	N	-0-			-0-
08		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	168	1	9193	2	N	-0-			-0-
*09		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	138	1	8218	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287															
05		47083 X	47083	-0-	-0-	-0-	813	1	46270	2	N	-0-			-0-
06		45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	793	1	44418	2	N	-0-			-0-
07		46219 X	46219	-0-	-0-	-0-	847	1	45372	2	N	-0-			-0-
08		44699 X	44699	-0-	-0-	-0-	803	1	43896	2	N	-0-			-0-
*09		42231 X	42231	-0-	-0-	-0-	700	1	41531	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195															
05		44793 X	44793	-0-	-0-	-0-	774	1	44019	2	N	-0-			-0-
06		36747 X	36747	-0-	-0-	-0-	644	1	36103	2	N	-0-			-0-
07		34520 X	34520	-0-	-0-	-0-	633	1	33887	2	N	-0-			-0-
08		29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	538	1	29386	2	N	-0-			-0-
*09		38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	634	1	37650	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. 13357 - 19378															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		88 X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF. 12970 - 19018															
05		15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	382	1	14862	3	Y	66	75	1	23
							42	4	73	9					
06		15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	402	1	15241	3	Y	45	38	1	30
							103	4	50	9					
07		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	295	1	9852	3	Y	35	55	1	10
							1	4	39	9					
08		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	398	1	12501	3	Y	44	30	1	24
							13	4	48	9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
10		16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT			24

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462															
05		18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	311	1	17713	2	N	-0-			-0-
06		16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	297	1	16651	2	N	-0-			-0-
07		16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	311	1	16640	2	N	-0-			-0-
08		16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	289	1	15797	2	N	-0-			-0-
*09		15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	263	1	15611	2	N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
05	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	18474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	15960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	14873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	14110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	12935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570																		
05	37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	1	36665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	34677 X	34677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	1	34069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	25460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	21742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	18713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828																		
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	4847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	3608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	2087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848																		
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865																		
05	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	12623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	12106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	12132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	11671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	10557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730																		
05	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	20184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	19401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	19268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20149 X	20149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	362	1	19787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	19162 X	19162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	18845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900																		
05	27623 X	27623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	27146	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	25772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	26664 X	26664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	26175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	25925	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	25406 X	25406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	24985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	194	1	11059	2	N	-0-	-0-
06	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10824	2	N	-0-	-0-
07	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	207	1	11098	2	N	-0-	-0-
08	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	205	1	11197	2	N	-0-	-0-
*09	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	133	1	7881	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663												
05	27680 X	27680	-0-	-0-	-0-	478	1	27202	2	N	-0-	-0-
06	25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	443	1	24837	2	N	-0-	-0-
07	20031 X	20031	-0-	-0-	-0-	367	1	19664	2	N	-0-	-0-
08	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	355	1	19380	2	N	-0-	-0-
*09	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	368	1	21823	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827												
05	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	218	1	12401	2	N	-0-	-0-
06	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	122	1	6811	2	N	-0-	-0-
07	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	117	1	6291	2	N	-0-	-0-
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	73	1	3996	2	N	-0-	-0-
*09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	34	1	2014	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500												
05	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	381	1	21680	2	N	-0-	-0-
06	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	362	1	20288	2	N	-0-	-0-
07	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	386	1	20663	2	N	-0-	-0-
08	21299 X	21299	-0-	-0-	-0-	383	1	20916	2	N	-0-	-0-
*09	20404 X	20404	-0-	-0-	-0-	338	1	20066	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494												
05	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	143	1	8155	2	N	-0-	-0-
06	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	117	1	6573	2	N	-0-	-0-
07	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	143	1	7672	2	N	-0-	-0-
08	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	98	1	5364	2	N	-0-	-0-
*09	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	106	1	6288	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676												
05	43856 X	43856	-0-	-0-	-0-	758	1	43098	2	N	-0-	-0-
06	38614 X	38614	-0-	-0-	-0-	677	1	37937	2	N	-0-	-0-
07	37527 X	37527	-0-	-0-	-0-	688	1	36839	2	N	-0-	-0-
08	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	446	1	24393	2	N	-0-	-0-
*09	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	390	1	23129	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651												
05	36356 X	36356	-0-	-0-	-0-	628	1	35728	2	N	-0-	-0-
06	33995 X	33995	-0-	-0-	-0-	596	1	33399	2	N	-0-	-0-
07	33603 X	33603	-0-	-0-	-0-	616	1	32987	2	N	-0-	-0-
08	33893 X	33893	-0-	-0-	-0-	609	1	33284	2	N	-0-	-0-
*09	33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	561	1	33287	2	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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) 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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
05	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	204	1	11602	2	N	-0-			-0-
06	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	193	1	10832	2	N	-0-			-0-
07	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	203	1	10862	2	N	-0-			-0-
08	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	192	1	10507	2	N	-0-			-0-
*09	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	168	1	9995	2	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
05	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	409	1	15904	3	Y	19	23	1	7
						45	4	21	9					
06	17700 X	15147	-0-	-2553	-0-	386	1	14641	3	Y	19	13	1	13
						99	4	21	9					
07	18290 X	13952	-0-	-4338	-0-	405	1	13526	3	Y	18	26	1	5
						1	4	20	9					
08	18290 X	15263	-0-	-3027	-0-	471	1	14774	3	Y	3	6	1	2
						15	4	3	9					
09	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT			2
10	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT			2

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
05	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	102	1	3963	3	Y	25	39	1	9
						11	4	28	9					
06	5520 X	3831	-0-	-1689	-0-	97	1	3679	3	Y	27	18	1	18
						25	4	30	9					
07	5704 X	4571	-0-	-1133	-0-	133	1	4414	3	Y	22	34	1	6
						24	9							
08	5704 X	3822	-0-	-1882	-0-	118	1	3700	3	Y	-0-	6	1	-0-
						4	4							
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	24	1	946	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	1290 X	895	-0-	-395	-0-	23	1	866	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	1333 X	969	-0-	-364	-0-	28	1	941	3	Y	-0-			-0-
08	1333 X	1134	-0-	-199	-0-	35	1	1098	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-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 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		
05		14625 X	14625	-0-	-0-	366	1	14219	3	Y	-0-		-0-		
						40	4								
06		14400 X	13649	-0-	-751	348	1	13212	3	Y	-0-		-0-		
						89	4								
07		15294 X	15294	-0-	-0-	445	1	14848	3	Y	-0-		-0-		
						1	4								
08		16131 X	16131	-0-	-0-	498	1	15618	3	Y	-0-		-0-		
						15	4								
09		14160 X	NO RPT	-0-	-14160					Y	NO RPT		-0-		
10		15283 X	NO RPT	-0-	-15283					Y	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016													TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9548 - 16602
05		39535 X	39535	-0-	-0-	683	1	38852	2	N	-0-		-0-		
06		37359 X	37359	-0-	-0-	655	1	36704	2	N	-0-		-0-		
07		37683 X	37683	-0-	-0-	691	1	36992	2	N	-0-		-0-		
08		37072 X	37072	-0-	-0-	666	1	36406	2	N	-0-		-0-		
*09		35266 X	35266	-0-	-0-	584	1	34682	2	N	-0-		-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016													TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9750 - 16070
05		30069 X	30069	-0-	-0-	519	1	29550	2	N	-0-		-0-		
06		28926 X	28926	-0-	-0-	507	1	28419	2	N	-0-		-0-		
07		29742 X	29742	-0-	-0-	545	1	29197	2	N	-0-		-0-		
08		29443 X	29443	-0-	-0-	529	1	28914	2	N	-0-		-0-		
*09		28012 X	28012	-0-	-0-	464	1	27548	2	N	-0-		-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016													TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9594 - 15550
05		15552 X	15552	-0-	-0-	269	1	15283	2	N	-0-		-0-		
06		14748 X	14748	-0-	-0-	259	1	14489	2	N	-0-		-0-		
07		14304 X	14304	-0-	-0-	262	1	14042	2	N	-0-		-0-		
08		15134 X	15134	-0-	-0-	272	1	14862	2	N	-0-		-0-		
*09		15643 X	15643	-0-	-0-	259	1	15384	2	N	-0-		-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016													TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9610 - 16601
05		46102 X	46102	-0-	-0-	796	1	45306	2	N	-0-		-0-		
06		43649 X	43649	-0-	-0-	765	1	42884	2	N	-0-		-0-		
07		44169 X	44169	-0-	-0-	810	1	43359	2	N	-0-		-0-		
08		43624 X	43624	-0-	-0-	784	1	42840	2	N	-0-		-0-		
*09		41329 X	41329	-0-	-0-	685	1	40644	2	N	-0-		-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017													TOTAL DEPTH	9386	PERF.10112 - 17011
05		21167 X	21167	-0-	-0-	366	1	20801	2	N	-0-		-0-		
06		26255 X	26255	-0-	-0-	460	1	25795	2	N	-0-		-0-		
07		22839 X	22839	-0-	-0-	419	1	22420	2	N	-0-		-0-		
08		22919 X	22919	-0-	-0-	412	1	22507	2	N	-0-		-0-		
*09		21538 X	21538	-0-	-0-	357	1	21181	2	N	-0-		-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	31275 X	31275	-0-	-0-	-0-	540 1	30735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	29862 X	29862	-0-	-0-	-0-	524 1	29338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	575 1	30795 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	23924 X	23924	-0-	-0-	-0-	430 1	23494 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	354 1	21027 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080													
05	45861 X	45861	-0-	-0-	-0-	792 1	45069 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	41563 X	41563	-0-	-0-	-0-	729 1	40834 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	787 1	42144 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	42494 X	42494	-0-	-0-	-0-	764 1	41730 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	39179 X	39179	-0-	-0-	-0-	649 1	38530 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577													
05	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	344 1	19572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	331 1	18555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	342 1	18316 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	311 1	16985 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	270 1	16044 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504													
05	32233 X	32233	-0-	-0-	-0-	557 1	31676 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	557 1	31198 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	32039 X	32039	-0-	-0-	-0-	587 1	31452 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	545 1	29785 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	29624 X	29624	-0-	-0-	-0-	491 1	29133 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943													
05	36878 X	36878	-0-	-0-	-0-	637 1	36241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	622 1	34859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	37099 X	37099	-0-	-0-	-0-	680 1	36419 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	612 1	33450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	294 1	17473 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866													
05	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	600 1	34130 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	36013 X	36013	-0-	-0-	-0-	631 1	35382 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	694 1	37141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	37533 X	37533	-0-	-0-	-0-	674 1	36859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	31706 X	31706	-0-	-0-	-0-	525 1	31181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747													
05	35573 X	35573	-0-	-0-	-0-	615 1	34958 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	33882 X	33882	-0-	-0-	-0-	594 1	33288 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	631 1	33778 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	33532 X	33532	-0-	-0-	-0-	603 1	32929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	525 1	31168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	40172 X	40172	-0-	-0-	-0-	694	1	39478	2	N	-0-	-0-	-0-
06	38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	669	1	37478	2	N	-0-	-0-	-0-
07	38504 X	38504	-0-	-0-	-0-	706	1	37798	2	N	-0-	-0-	-0-
08	30879 X	30879	-0-	-0-	-0-	555	1	30324	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	35079 X	35079	-0-	-0-	-0-	581	1	34498	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #: 61H		RRCID -> 282043		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 9432		PERF.10047 - 16760			
05	33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	578	1	32899	2	N	-0-	-0-	-0-
06	27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	487	1	27270	2	N	-0-	-0-	-0-
07	34061 X	34061	-0-	-0-	-0-	624	1	33437	2	N	-0-	-0-	-0-
08	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	497	1	27156	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	27557 X	27557	-0-	-0-	-0-	457	1	27100	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #: 62H		RRCID -> 282094		COMPL. DATE 03/20/2017		TOTAL DEPTH 9790		PERF.10367 - 17518			
05	50949 X	50949	-0-	-0-	-0-	880	1	50069	2	N	-0-	-0-	-0-
06	47991 X	47991	-0-	-0-	-0-	841	1	47150	2	N	-0-	-0-	-0-
07	48249 X	48249	-0-	-0-	-0-	885	1	47364	2	N	-0-	-0-	-0-
08	39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	711	1	38844	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	45596 X	45596	-0-	-0-	-0-	755	1	44841	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #: 63H		RRCID -> 282095		COMPL. DATE 03/19/2017		TOTAL DEPTH 9813		PERF. 9714 - 17490			
05	39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	688	1	39150	2	N	-0-	-0-	-0-
06	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	644	1	36104	2	N	-0-	-0-	-0-
07	35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	651	1	34883	2	N	-0-	-0-	-0-
08	35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	637	1	34832	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	32196 X	32196	-0-	-0-	-0-	533	1	31663	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRACKEN-JV		WELL #: 21H		RRCID -> 282144		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 12625		PERF.13075 - 20975			
05	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	381	1	14826	3	Y	34	46 1	12
						42	4	37	9				
06	15960 X	14229	-0-	-1731	-0-	362	1	13741	3	Y	30	22 1	20
						93	4	33	9				
07	16244 X	14197	-0-	-2047	-0-	412	1	13740	3	Y	40	49 1	11
						1	4	44	9				
08	16244 X	13958	-0-	-2286	-0-	429	1	13479	3	Y	33	26 1	18
						14	4	36	9				
09	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT		18
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT		18

BRACKEN-JV		WELL #: 22H		RRCID -> 282145		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 12582		PERF.13045 - 21130			
05	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	433	1	16848	3	Y	1	1 1	-0-
						48	4	1	9				
06	17940 X	15648	-0-	-2292	-0-	399	1	15147	3	Y	-0-		-0-
						102	4						
07	18445 X	15486	-0-	-2959	-0-	451	1	15031	3	Y	3	2 1	1
						1	4	3	9				
08	18445 X	15294	-0-	-3151	-0-	472	1	14807	3	Y	-0-	1 1	-0-
						15	4						
09	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
NMC EF		WELL #:		1H	RRCID ->	282221	COMPL. DATE	06/04/2017	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	12943 - 20391		
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
05		41912 X	37103	-0-	-4809	-0-	40	1	37063	2	N	-0-		-0-
06		45240 X	39489	-0-	-5751	-0-	307	1	39182	2	N	-0-		-0-
07		46748 X	40296	-0-	-6452	-0-	665	1	39631	2	N	-0-		-0-
08		46748 X	37394	-0-	-9354	-0-	637	1	36757	2	N	-0-		-0-
09		40500 X	35622	-0-	-4878	-0-	721	1	34901	2	N	-0-		-0-
10		40796 X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		64H	RRCID ->	282642	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9344	PERF.	9793 - 16327		
05		55583 X	48010	-0-	-7573	-0-	829	1	47181	2	N	-0-		-0-
06		50580 X	45413	-0-	-5167	-0-	796	1	44617	2	N	-0-		-0-
07		51367 X	45752	-0-	-5615	-0-	839	1	44913	2	N	-0-		-0-
08		50406 X	44884	-0-	-5522	-0-	807	1	44077	2	N	-0-		-0-
09		47700 X	41514	-0-	-6186	-0-	688	1	40826	2	N	-0-		-0-
10		48019 X	NO RPT	-0-	-48019	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		102H	RRCID ->	282669	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9623 - 16261		
05		31651 X	28191	-0-	-3460	-0-	487	1	27704	2	N	-0-		-0-
06		29070 X	26837	-0-	-2233	-0-	470	1	26367	2	N	-0-		-0-
07		29884 X	27263	-0-	-2621	-0-	500	1	26763	2	N	-0-		-0-
08		29357 X	27796	-0-	-1561	-0-	499	1	27297	2	N	-0-		-0-
09		27840 X	27455	-0-	-385	-0-	455	1	27000	2	N	-0-		-0-
10		28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		101H	RRCID ->	282857	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	10246 - 16286		
05		31744 X	28720	-0-	-3024	-0-	496	1	28224	2	N	-0-		-0-
06		30270 X	27091	-0-	-3179	-0-	475	1	26616	2	N	-0-		-0-
07		31279 X	27839	-0-	-3440	-0-	510	1	27329	2	N	-0-		-0-
08		31279 X	27238	-0-	-4041	-0-	489	1	26749	2	N	-0-		-0-
09		28470 X	25780	-0-	-2690	-0-	427	1	25353	2	N	-0-		-0-
10		28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					N	NO RPT		-0-

NMC EF		WELL #:		2H	RRCID ->	283747	COMPL. DATE	11/10/2017	TOTAL DEPTH	12832	PERF.	13100 - 20600		
05		37417 X	25823	-0-	-11594	-0-	28	1	25795	2	N	-0-		-0-
06		31140 X	31090	-0-	-50	-0-	242	1	30848	2	N	-0-		-0-
07		35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	592	1	35299	2	N	-0-		-0-
08		32895 X	32895	-0-	-0-	-0-	560	1	32335	2	N	-0-		-0-
*09		34403 X	34403	-0-	-0-	-0-	696	1	33707	2	N	-0-		-0-
10		35898 X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		65H	RRCID ->	283870	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	10252 - 17835		
05		42036 X	36501	-0-	-5535	-0-	631	1	35870	2	N	-0-		-0-
06		38160 X	36431	-0-	-1729	-0-	639	1	35792	2	N	-0-		-0-
07		38502 X	36465	-0-	-2037	-0-	668	1	35797	2	N	-0-		-0-
08		38502 X	35549	-0-	-2953	-0-	639	1	34910	2	N	-0-		-0-
09		36420 X	33965	-0-	-2455	-0-	563	1	33402	2	N	-0-		-0-
10		37634 X	NO RPT	-0-	-37634	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE		WELL #:		103H	RRCID ->	283890	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9955 - 17618		
05		55800 X	49793	-0-	-6007	-0-	860	1	48933	2	N	-0-		-0-
06		52080 X	47222	-0-	-4858	-0-	828	1	46394	2	N	-0-		-0-
07		53816 X	47955	-0-	-5861	-0-	879	1	47076	2	N	-0-		-0-
08		53816 X	47353	-0-	-6463	-0-	851	1	46502	2	N	-0-		-0-
09		49830 X	45242	-0-	-4588	-0-	750	1	44492	2	N	-0-		-0-
10		49786 X	NO RPT	-0-	-49786	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		57846 X	48547	-0-	-9299	-0-	839	1	47708	2	N	-0-		-0-
06		55980 X	45006	-0-	-10974	-0-	789	1	44217	2	N	-0-		-0-
07		57846 X	44709	-0-	-13137	-0-	820	1	43889	2	N	-0-		-0-
08		55955 X	43389	-0-	-12566	-0-	780	1	42609	2	N	-0-		-0-
09		49710 X	40059	-0-	-9651	-0-	664	1	39395	2	N	-0-		-0-
10		48546 X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809														
05		50716 X	44247	-0-	-6469	-0-	764	1	43483	2	N	-0-		-0-
06		47370 X	41652	-0-	-5718	-0-	730	1	40922	2	N	-0-		-0-
07		47430 X	41915	-0-	-5515	-0-	768	1	41147	2	N	-0-		-0-
08		46221 X	40950	-0-	-5271	-0-	736	1	40214	2	N	-0-		-0-
09		43860 X	38629	-0-	-5231	-0-	640	1	37989	2	N	-0-		-0-
10		44237 X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504														
05		57316 X	57316	-0-	-0-	-0-	990	1	56326	2	N	-0-		-0-
06		54742 X	54742	-0-	-0-	-0-	960	1	53782	2	N	-0-		-0-
07		56885 X	54980	-0-	-1905	-0-	1008	1	53972	2	N	-0-		-0-
08		57319 X	54042	-0-	-3277	-0-	971	1	53071	2	N	-0-		-0-
09		55470 X	50860	-0-	-4610	-0-	843	1	50017	2	N	-0-		-0-
10		57319 X	NO RPT	-0-	-57319	-0-					N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715														
05		58776 X	52587	-0-	-6189	-0-	909	1	51678	2	N	-0-		-0-
06		56880 X	50238	-0-	-6642	-0-	881	1	49357	2	N	-0-		-0-
07		56792 X	50795	-0-	-5997	-0-	931	1	49864	2	N	-0-		-0-
08		54560 X	50207	-0-	-4353	-0-	902	1	49305	2	N	-0-		-0-
09		52170 X	48179	-0-	-3991	-0-	798	1	47381	2	N	-0-		-0-
10		52576 X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747														
05		64821 X	44389	-0-	-20432	-0-	47	1	44342	2	N	-0-		-0-
06		50190 X	45207	-0-	-4983	-0-	351	1	44856	2	N	-0-		-0-
07		51863 X	46510	-0-	-5353	-0-	767	1	45743	2	N	-0-		-0-
08		48391 X	43615	-0-	-4776	-0-	742	1	42873	2	N	-0-		-0-
09		45210 X	41270	-0-	-3940	-0-	835	1	40435	2	N	-0-		-0-
10		46717 X	NO RPT	-0-	-46717	-0-					N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
05		64976 X	51225	-0-	-13751	-0-	55	1	51170	2	N	-0-		-0-
06		58080 X	52113	-0-	-5967	-0-	405	1	51708	2	N	-0-		-0-
07		60016 X	52137	-0-	-7879	-0-	860	1	51277	2	N	-0-		-0-
08		60016 X	47138	-0-	-12878	-0-	802	1	46336	2	N	-0-		-0-
09		52110 X	43735	-0-	-8375	-0-	885	1	42850	2	N	-0-		-0-
10		53847 X	NO RPT	-0-	-53847	-0-					N	NO RPT		-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415														
05		49693 X	42927	-0-	-6766	-0-	372	1	42555	2	N	-0-		13
06		51210 X	40368	-0-	-10842	-0-	360	1	40008	2	N	-0-		13
07		52917 X	41125	-0-	-11792	-0-	372	1	40753	2	N	-0-		13
08		46934 X	39765	-0-	-7169	-0-	372	1	39393	2	N	-0-		13
09		42870 X	36437	-0-	-6433	-0-	360	1	36077	2	N	-0-		13
10		42935 X	NO RPT	-0-	-42935	-0-					N	NO RPT		13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018													TOTAL DEPTH	12774	PERF.13213	- 19894
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	42874 X	42874	-0-	-0-	-0-	1071 1	41614 3	117 4	72 9	Y	65	84 1		23		
06	47220 X	38929	-0-	-8291	-0-	992 1	37618 3	253 4	66 9	Y	60	43 1		40		
07	46035 X	38280	-0-	-7755	-0-	1111 1	37077 3	3 4	89 9	Y	81	99 1		22		
08	46035 X	36575	-0-	-9460	-0-	1127 1	35335 3	35 4	78 9	Y	71	55 1		38		
09	41970 X	NO RPT	-0-	-41970	-0-					Y	NO RPT			38		
10	42873 X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					Y	NO RPT			38		
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018													TOTAL DEPTH	12836	PERF.13434	- 22655
05	49008 X	49008	-0-	-0-	-0-	1217 1	47302 3	134 4	355 9	Y	323	421 1		114		
06	60930 X	49956	-0-	-10974	-0-	1267 1	48061 3	324 4	304 9	Y	276	206 1		184		
07	67927 X	67927	-0-	-0-	-0-	1969 1	65696 3	5 4	257 9	Y	234	354 1		64		
08	64788 X	64788	-0-	-0-	-0-	1993 1	62543 3	63 4	189 9	Y	172	144 1		92		
*09	59127 X	59127	-0-	-0-	-0-	1838 1	57015 3	74 4	200 9	Y	182	141 1		133		
10	67921 X	NO RPT	-0-	-67921	-0-					Y	NO RPT			133		
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018													TOTAL DEPTH	9666	PERF. 9866	- 15662
05	53165 X	50020	-0-	-3145	-0-	864 1	49156 2			N	-0-			-0-		
06	50550 X	46435	-0-	-4115	-0-	814 1	45621 2			N	-0-			-0-		
07	52235 X	45597	-0-	-6638	-0-	836 1	44761 2			N	-0-			-0-		
08	52235 X	46326	-0-	-5909	-0-	832 1	45494 2			N	-0-			-0-		
09	49560 X	42919	-0-	-6641	-0-	711 1	42208 2			N	-0-			-0-		
10	50034 X	NO RPT	-0-	-50034	-0-					N	NO RPT			-0-		
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018													TOTAL DEPTH	9610	PERF. 9727	- 15541
05	39958 X	39958	-0-	-0-	-0-	690 1	39268 2			N	-0-			-0-		
06	39480 X	37662	-0-	-1818	-0-	660 1	37002 2			N	-0-			-0-		
07	40796 X	35983	-0-	-4813	-0-	660 1	35323 2			N	-0-			-0-		
08	40796 X	36781	-0-	-4015	-0-	661 1	36120 2			N	-0-			-0-		
*09	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	662 1	39288 2			N	-0-			-0-		
10	39959 X	NO RPT	-0-	-39959	-0-					N	NO RPT			-0-		
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018													TOTAL DEPTH	9455	PERF. 9663	- 15181
05	70184 X	65179	-0-	-5005	-0-	1126 1	64053 2			N	-0-			-0-		
06	65490 X	61911	-0-	-3579	-0-	1085 1	60826 2			N	-0-			-0-		
07	67673 X	61710	-0-	-5963	-0-	1131 1	60579 2			N	-0-			-0-		
08	67673 X	63041	-0-	-4632	-0-	1133 1	61908 2			N	-0-			-0-		
09	64830 X	59142	-0-	-5688	-0-	980 1	58162 2			N	-0-			-0-		
10	65193 X	NO RPT	-0-	-65193	-0-					N	NO RPT			-0-		
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018													TOTAL DEPTH	9467	PERF. 9658	- 15564
05	63922 X	59154	-0-	-4768	-0-	1022 1	58132 2			N	-0-			-0-		
06	60000 X	56259	-0-	-3741	-0-	986 1	55273 2			N	-0-			-0-		
07	62000 X	56597	-0-	-5403	-0-	1038 1	55559 2			N	-0-			-0-		
08	62000 X	57272	-0-	-4728	-0-	1029 1	56243 2			N	-0-			-0-		
09	57240 X	54551	-0-	-2689	-0-	904 1	53647 2			N	-0-			-0-		
10	59148 X	NO RPT	-0-	-59148	-0-					N	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		45508 X	39767	-0-	-5741	-0-	687 1	39080 2	N	-0-	-0-	
06		42510 X	37587	-0-	-4923	-0-	659 1	36928 2	N	-0-	-0-	
07		41943 X	38452	-0-	-3491	-0-	705 1	37747 2	N	-0-	-0-	
08		41695 X	38166	-0-	-3529	-0-	686 1	37480 2	N	-0-	-0-	
09		39720 X	35794	-0-	-3926	-0-	593 1	35201 2	N	-0-	-0-	
10		39773 X	NO RPT	-0-	-39773	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688												
05		70928 X	66138	-0-	-4790	-0-	1143 1	64995 2	N	-0-	-0-	
06		65760 X	62448	-0-	-3312	-0-	1095 1	61353 2	N	-0-	-0-	
07		67952 X	61335	-0-	-6617	-0-	1124 1	60211 2	N	-0-	-0-	
08		67952 X	61939	-0-	-6013	-0-	1113 1	60826 2	N	-0-	-0-	
09		64980 X	59043	-0-	-5937	-0-	978 1	58065 2	N	-0-	-0-	
10		66123 X	NO RPT	-0-	-66123	-0-			N	NO RPT	-0-	

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328												
05		66991 X	55787	-0-	-11204	-0-	441 1	55346 2	N	-0-	-0-	
06		62130 X	53072	-0-	-9058	-0-	453 1	52619 2	N	-0-	-0-	
07		61814 X	50992	-0-	-10822	-0-	421 1	50571 2	N	-0-	-0-	
08		57319 X	51758	-0-	-5561	-0-	465 1	51293 2	N	-0-	-0-	
09		54000 X	51535	-0-	-2465	-0-	468 1	51067 2	N	-0-	-0-	
10		55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10080 - 15891												
05		78182 X	69454	-0-	-8728	-0-	1200 1	68254 2	N	-0-	-0-	
06		70680 X	64308	-0-	-6372	-0-	1127 1	63181 2	N	-0-	-0-	
07		73036 X	63160	-0-	-9876	-0-	1158 1	62002 2	N	-0-	-0-	
08		73036 X	65500	-0-	-7536	-0-	1177 1	64323 2	N	-0-	-0-	
09		68970 X	58675	-0-	-10295	-0-	972 1	57703 2	N	-0-	-0-	
10		69440 X	NO RPT	-0-	-69440	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598												
05		76973 X	69984	-0-	-6989	-0-	1209 1	68775 2	N	-0-	-0-	
06		70860 X	66398	-0-	-4462	-0-	1164 1	65234 2	N	-0-	-0-	
07		73222 X	66696	-0-	-6526	-0-	1223 1	65473 2	N	-0-	-0-	
08		73222 X	65560	-0-	-7662	-0-	1178 1	64382 2	N	-0-	-0-	
09		69450 X	61754	-0-	-7696	-0-	1023 1	60731 2	N	-0-	-0-	
10		69998 X	NO RPT	-0-	-69998	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429												
05		62899 X	57641	-0-	-5258	-0-	996 1	56645 2	N	-0-	-0-	
06		58500 X	54162	-0-	-4338	-0-	950 1	53212 2	N	-0-	-0-	
07		59985 X	57727	-0-	-2258	-0-	1058 1	56669 2	N	-0-	-0-	
08		59954 X	55105	-0-	-4849	-0-	990 1	54115 2	N	-0-	-0-	
09		57330 X	52110	-0-	-5220	-0-	863 1	51247 2	N	-0-	-0-	
10		57722 X	NO RPT	-0-	-57722	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731												
05		67208 X	60897	-0-	-6311	-0-	1052 1	59845 2	N	-0-	-0-	
06		61740 X	57225	-0-	-4515	-0-	1003 1	56222 2	N	-0-	-0-	
07		63798 X	56994	-0-	-6804	-0-	1045 1	55949 2	N	-0-	-0-	
08		63798 X	56422	-0-	-7376	-0-	1014 1	55408 2	N	-0-	-0-	
09		60750 X	52856	-0-	-7894	-0-	876 1	51980 2	N	-0-	-0-	
10		60884 X	NO RPT	-0-	-60884	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	05	51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	410	1	51434	2	N	-0-	-0-	-0-
06	06	49658 X	49658	-0-	-0-	-0-	423	1	49235	2	N	-0-	-0-	-0-
07	07	53692 X	45933	-0-	-7759	-0-	380	1	45553	2	N	-0-	-0-	-0-
08	08	53692 X	47282	-0-	-6410	-0-	425	1	46857	2	N	-0-	-0-	-0-
09	09	51960 X	45552	-0-	-6408	-0-	414	1	45138	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10	51832 X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT		-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
05	05	46562 X	40281	-0-	-6281	-0-	1275	1	39006	2	N	-0-	-0-	-0-
06	06	45060 X	37315	-0-	-7745	-0-	1352	1	35963	2	N	-0-	-0-	-0-
07	07	46562 X	33767	-0-	-12795	-0-	1346	1	32421	2	N	-0-	-0-	-0-
08	08	61411 X	38819	-0-	-22592	-0-	1451	1	37368	2	N	-0-	-0-	-0-
09	09	38970 X	31371	-0-	-7599	-0-	1302	1	30069	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10	40269 X	NO RPT	-0-	-40269	-0-					N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130														
05	05	91202 X	58209	-0-	-32993	-0-	62	1	58147	2	N	-0-	-0-	-0-
06	06	83580 X	65731	-0-	-17849	-0-	511	1	65220	2	N	-0-	-0-	-0-
07	07	86366 X	72563	-0-	-13803	-0-	1197	1	71366	2	N	-0-	-0-	-0-
08	08	86366 X	64276	-0-	-22090	-0-	1094	1	63182	2	N	-0-	-0-	-0-
09	09	66930 X	58110	-0-	-8820	-0-	1176	1	56934	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10	72571 X	NO RPT	-0-	-72571	-0-					N	NO RPT		-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
05	05	21793 X	21360	-0-	-433	-0-	676	1	20684	2	N	-0-	-0-	-0-
06	06	24390 X	19767	-0-	-4623	-0-	716	1	19051	2	N	-0-	-0-	-0-
07	07	25203 X	18202	-0-	-7001	-0-	726	1	17476	2	N	-0-	-0-	-0-
08	08	33418 X	19134	-0-	-14284	-0-	715	1	18419	2	N	-0-	-0-	-0-
09	09	22590 X	16090	-0-	-6500	-0-	668	1	15422	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10	21359 X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197														
05	05	102517 X	87512	-0-	-15005	-0-	93	1	87419	2	N	-0-	-0-	-0-
06	06	111060 X	90816	-0-	-20244	-0-	706	1	90110	2	N	-0-	-0-	-0-
07	07	114762 X	93022	-0-	-21740	-0-	1534	1	91488	2	N	-0-	-0-	-0-
08	08	114762 X	83447	-0-	-31315	-0-	1420	1	82027	2	N	-0-	-0-	-0-
09	09	96060 X	74940	-0-	-21120	-0-	1516	1	73424	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10	93837 X	NO RPT	-0-	-93837	-0-					N	NO RPT		-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126														
05	05	82925 X	23769	-0-	-59156	-0-	3471	1	20298	2	N	-0-	-0-	-0-
06	06	80250 X	22011	-0-	-58239	-0-	3139	1	18872	2	N	-0-	-0-	-0-
07	07	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	2632	1	17148	2	N	-0-	-0-	-0-
08	08	23870 X	16157	-0-	-7713	-0-	1667	1	14490	2	N	-0-	-0-	-0-
09	09	23010 X	15447	-0-	-7563	-0-	836	1	14611	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT		-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520														
05	05	102176 X	87022	-0-	-15154	-0-	629	1	86393	3	N	-0-	-0-	-0-
06	06	105090 X	81661	-0-	-23429	-0-	631	1	81030	3	N	-0-	-0-	-0-
07	07	108593 X	81055	-0-	-27538	-0-	532	1	80523	3	N	-0-	-0-	-0-
08	08	93527 X	78526	-0-	-15001	-0-	405	1	78121	3	N	-0-	-0-	-0-
09	09	87480 X	74370	-0-	-13110	-0-	361	1	74009	3	N	-0-	-0-	-0-
10	10	87017 X	NO RPT	-0-	-87017	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019												TOTAL DEPTH	13592	PERF.13475	-	20425		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		101463 X	31011	-0-	-70452	-0-		4529	1	26482	2	N	-0-					-0-
06		98190 X	28346	-0-	-69844	-0-		4043	1	24303	2	N	-0-					-0-
07		25885 X	24302	-0-	-1583	-0-		3233	1	21069	2	N	-0-					-0-
08		31155 X	18712	-0-	-12443	-0-		1931	1	16781	2	N	-0-					-0-
09		30000 X	16251	-0-	-13749	-0-		880	1	15371	2	N	-0-					-0-
10		31000 X	NO RPT	-0-	-31000	-0-						N	NO RPT					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018												TOTAL DEPTH	13429	PERF.14180	-	20734		
05		64108 X	30645	-0-	-33463	-0-		33	1	30612	2	N	-0-					-0-
06		41550 X	37500	-0-	-4050	-0-		291	1	37209	2	N	-0-					-0-
07		42935 X	38703	-0-	-4232	-0-		638	1	38065	2	N	-0-					-0-
08		40114 X	32827	-0-	-7287	-0-		559	1	32268	2	N	-0-					-0-
09		37500 X	31408	-0-	-6092	-0-		635	1	30773	2	N	-0-					-0-
10		38750 X	NO RPT	-0-	-38750	-0-						N	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018												TOTAL DEPTH	13070	PERF.13681	-	22530		
05	DLQ	G-10	38628	-0-	38628	342717		552	1	38076	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	37825	-0-	37825	380542		542	1	37283	2	Y	-0-					-0-
07		417416 X	36874	-0-	-380542	-0-		528	1	36346	2	Y	-0-					-0-
08		25075 X	25075	-0-	-0-	-0-		441	1	24634	2	Y	-0-					-0-
09		39194 X	39194	-0-	-0-	-0-		338	1	38856	2	Y	-0-					-0-
10		39091 X	NO RPT	-0-	-39091	-0-						Y	NO RPT					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018												TOTAL DEPTH	9304	PERF. 9792	-	16348		
05		91028 X	91028	-0-	-0-	-0-		720	1	90308	2	N	-0-					-0-
06		87759 X	87759	-0-	-0-	-0-		748	1	87011	2	N	-0-					-0-
07		93341 X	83356	-0-	-9985	-0-		689	1	82667	2	N	-0-					-0-
08		93341 X	87014	-0-	-6327	-0-		781	1	86233	2	N	-0-					-0-
09		90330 X	79439	-0-	-10891	-0-		721	1	78718	2	N	-0-					-0-
10		91016 X	NO RPT	-0-	-91016	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019												TOTAL DEPTH	11685	PERF.12456	-	18430		
05		67084 X	49814	-0-	-17270	-0-		110	1	49704	2	N	-0-					-0-
06		55200 X	38510	-0-	-16690	-0-		271	1	38239	2	N	-0-					-0-
07		58569 X	58569	-0-	-0-	-0-		1225	1	57344	2	N	-0-					-0-
08		55636 X	55636	-0-	-0-	-0-		1341	1	54295	2	N	-0-					-0-
*09		48895 X	48895	-0-	-0-	-0-		1269	1	47626	2	N	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019												TOTAL DEPTH	9640	PERF.10024	-	19229		
05		96162 X	85605	-0-	-10557	-0-		1479	1	84126	2	N	-0-					-0-
06		89730 X	79961	-0-	-9769	-0-		1402	1	78559	2	N	-0-					-0-
07		92721 X	78620	-0-	-14101	-0-		1441	1	77179	2	N	-0-					-0-
08		92721 X	77539	-0-	-15182	-0-		1393	1	76146	2	N	-0-					-0-
09		86160 X	73119	-0-	-13041	-0-		1211	1	71908	2	N	-0-					-0-
10		85591 X	NO RPT	-0-	-85591	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019												TOTAL DEPTH	11685	PERF.12746	-	20223		
05		35464 X	22072	-0-	-13392	-0-		49	1	22023	2	N	-0-					-0-
06		26970 X	24869	-0-	-2101	-0-		175	1	24694	2	N	-0-					-0-
07		33631 X	33631	-0-	-0-	-0-		703	1	32928	2	N	-0-					-0-
08		28180 X	28180	-0-	-0-	-0-		679	1	27501	2	N	-0-					-0-
*09		25591 X	25591	-0-	-0-	-0-		664	1	24927	2	N	-0-					-0-
10		33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-0-						N	NO RPT					-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		78647 X	71935	-0-	-6712	-0-	1243	1	70692	2	N	-0-
06		74730 X	67192	-0-	-7538	-0-	1178	1	66014	2	N	-0-
07		77221 X	66246	-0-	-10975	-0-	1214	1	65032	2	N	-0-
08		77221 X	65537	-0-	-11684	-0-	1178	1	64359	2	N	-0-
09		72330 X	61854	-0-	-10476	-0-	1025	1	60829	2	N	-0-
10		71920 X	NO RPT	-0-	-71920	-0-					N	NO RPT

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
05		39308 X	14233	-0-	-25075	-0-	823	1	13410	2	N	-0-
06		38040 X	13311	-0-	-24729	-0-	913	1	12398	2	N	-0-
07		17701 X	12303	-0-	-5398	-0-	651	1	11652	2	N	-0-
08		16492 X	13839	-0-	-2653	-0-	832	1	13007	2	N	-0-
09		13770 X	13361	-0-	-409	-0-	835	1	12526	2	N	-0-
10		14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
05		19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	1134	1	18475	2	N	-0-
06		17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	1207	1	16390	2	N	-0-
07		20908 X	20908	-0-	-0-	-0-	1107	1	19801	2	N	-0-
08		17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1028	1	16084	2	N	-0-
*09		17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	1096	1	16437	2	N	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102												
05		95914 X	85854	-0-	-10060	-0-	1483	1	84371	2	N	-0-
06		89520 X	80083	-0-	-9437	-0-	1404	1	78679	2	N	-0-
07		92504 X	79013	-0-	-13491	-0-	1448	1	77565	2	N	-0-
08		92504 X	77913	-0-	-14591	-0-	1400	1	76513	2	N	-0-
09		86430 X	73416	-0-	-13014	-0-	1216	1	72200	2	N	-0-
10		85839 X	NO RPT	-0-	-85839	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
05		86499 X	86499	-0-	-0-	-0-	684	1	85815	2	N	-0-
06		81738 X	81738	-0-	-0-	-0-	697	1	81041	2	N	-0-
07		79073 X	79073	-0-	-0-	-0-	654	1	78419	2	N	-0-
08		80271 X	80271	-0-	-0-	-0-	721	1	79550	2	N	-0-
*09		76452 X	76452	-0-	-0-	-0-	694	1	75758	2	N	-0-
10		70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
05		87692 X	87692	-0-	-0-	-0-	694	1	86998	2	N	-0-
06		82791 X	82791	-0-	-0-	-0-	706	1	82085	2	N	-0-
07		78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	653	1	78309	2	N	-0-
08		79070 X	79070	-0-	-0-	-0-	710	1	78360	2	N	-0-
*09		74470 X	74470	-0-	-0-	-0-	676	1	73794	2	N	-0-
10		70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
05		120796 X	120796	-0-	-0-	-0-	955	1	119841	2	N	-0-
06		114565 X	114565	-0-	-0-	-0-	977	1	113588	2	N	-0-
07		114038 X	114038	-0-	-0-	-0-	943	1	113095	2	N	-0-
08		111492 X	111492	-0-	-0-	-0-	1001	1	110491	2	N	-0-
*09		107550 X	107550	-0-	-0-	-0-	976	1	106574	2	N	-0-
10		38657 X	NO RPT	-0-	-38657	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD
05		71703 X	56443	-0-	-15260	-0-	4904	1	51539	2	N	-0-
06		73860 X	52809	-0-	-21051	-0-	4233	1	48576	2	N	-0-
07		76322 X	51387	-0-	-24935	-0-	3755	1	47632	2	N	-0-
08		62372 X	49990	-0-	-12382	-0-	3528	1	46462	2	N	-0-
09		58530 X	45455	-0-	-13075	-0-	3414	1	42041	2	N	-0-
10		56451 X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186												
05		123349 X	112837	-0-	-10512	-0-	892	1	111945	2	N	-0-
06		108630 X	102851	-0-	-5779	-0-	877	1	101974	2	N	-0-
07		115847 X	103288	-0-	-12559	-0-	854	1	102434	2	N	-0-
08		115847 X	98499	-0-	-17348	-0-	884	1	97615	2	N	-0-
09		112110 X	97459	-0-	-14651	-0-	885	1	96574	2	N	-0-
10		112840 X	NO RPT	-0-	-112840	-0-					N	NO RPT

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766												
05		DLQ G-10	36004	-0-	36004	74914	901	1	35003	3	Y	1
							99	4	1	9		1
06		DLQ G-10	34013	-0-	34013	108927	868	1	32922	3	Y	1
							222	4	1	9		1
07		140981 X	32054	-0-	-108927	-0-	933	1	31119	3	Y	-0-
							2	4				
08		43400 X	30572	-0-	-12828	-0-	943	1	29599	3	Y	-0-
							30	4				
09		38910 X	NO RPT	-0-	-38910	-0-					Y	NO RPT
10		35991 X	NO RPT	-0-	-35991	-0-					Y	NO RPT

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993												
05		136524 X	120196	-0-	-16328	-0-	310	1	119886	2	N	-0-
06		127020 X	110649	-0-	-16371	-0-	309	1	110340	2	N	-0-
07		130727 X	106950	-0-	-23777	-0-	310	1	106640	2	N	-0-
08		130727 X	104367	-0-	-26360	-0-	338	1	104029	2	N	-0-
09		120390 X	97378	-0-	-23012	-0-	339	1	97039	2	N	-0-
10		120187 X	NO RPT	-0-	-120187	-0-					N	NO RPT

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729												
05		179211 X	91957	-0-	-87254	-0-	237	1	91720	2	N	-0-
06		95130 X	90410	-0-	-4720	-0-	253	1	90157	2	N	-0-
07		98301 X	92965	-0-	-5336	-0-	269	1	92696	2	N	-0-
08		98301 X	93430	-0-	-4871	-0-	303	1	93127	2	N	-0-
09		90420 X	89837	-0-	-583	-0-	313	1	89524	2	N	-0-
10		93434 X	NO RPT	-0-	-93434	-0-					N	NO RPT

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437												
05		DLQ G-10	37415	-0-	37415	75510	936	1	36376	3	Y	-0-
							103	4				
06		DLQ G-10	32839	-0-	32839	108349	838	1	31787	3	Y	-0-
							214	4				
07		139868 X	31519	-0-	-108349	-0-	917	1	30600	3	Y	-0-
							2	4				
08		39370 X	29814	-0-	-9556	-0-	920	1	28865	3	Y	-0-
							29	4				
09		38100 X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT
10		36983 X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		142197 X	131374	-0-	-10823	-0-	339 1	131035 2	N	-0-		-0-
06		142620 X	120280	-0-	-22340	-0-	336 1	119944 2	N	-0-		-0-
07		147374 X	117111	-0-	-30263	-0-	339 1	116772 2	N	-0-		-0-
08		147374 X	112514	-0-	-34860	-0-	365 1	112149 2	N	-0-		-0-
09		133290 X	104118	-0-	-29172	-0-	363 1	103755 2	N	-0-		-0-
10		131378 X	NO RPT	-0-	-131378	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780												
05		170345 X	140320	-0-	-30025	-0-	362 1	139958 2	N	-0-		-0-
06		154830 X	131521	-0-	-23309	-0-	368 1	131153 2	N	-0-		-0-
07		142383 X	131131	-0-	-11252	-0-	380 1	130751 2	N	-0-		-0-
08		142383 X	127550	-0-	-14833	-0-	413 1	127137 2	N	-0-		-0-
09		135780 X	120498	-0-	-15282	-0-	420 1	120078 2	N	-0-		-0-
10		140306 X	NO RPT	-0-	-140306	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954												
05		164269 X	140415	-0-	-23854	-0-	363 1	140052 2	N	-0-		-0-
06		153600 X	131411	-0-	-22189	-0-	367 1	131044 2	N	-0-		-0-
07		148552 X	130188	-0-	-18364	-0-	377 1	129811 2	N	-0-		-0-
08		148552 X	127358	-0-	-21194	-0-	413 1	126945 2	N	-0-		-0-
09		138570 X	120470	-0-	-18100	-0-	420 1	120050 2	N	-0-		-0-
10		140430 X	NO RPT	-0-	-140430	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011												
05		145390 X	47292	-0-	-98098	-0-	122 1	47170 2	N	-0-		-0-
06		80190 X	43937	-0-	-36253	-0-	123 1	43814 2	N	-0-		-0-
07		82863 X	45124	-0-	-37739	-0-	131 1	44993 2	N	-0-		-0-
08		82863 X	45888	-0-	-36975	-0-	149 1	45739 2	N	-0-		-0-
09		49890 X	44385	-0-	-5505	-0-	155 1	44230 2	N	-0-		-0-
10		47306 X	NO RPT	-0-	-47306	-0-			N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870												
05		58252 X	58252	-0-	-0-	-0-	62 1	58190 2	N	-0-		-0-
06		52216 X	52216	-0-	-0-	-0-	406 1	51810 2	N	-0-		-0-
07		49860 X	49860	-0-	-0-	-0-	822 1	49038 2	N	-0-		-0-
08		46844 X	46844	-0-	-0-	-0-	797 1	46047 2	N	-0-		-0-
*09		42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	860 1	41643 2	N	-0-		-0-
10		31341 X	NO RPT	-0-	-31341	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715												
05		154760 X	154760	-0-	-0-	-0-	2674 1	152086 2	N	-0-		-0-
06		234360 X	132322	-0-	-102038	-0-	2320 1	130002 2	N	-0-		-0-
07		214830 X	127053	-0-	-87777	-0-	2329 1	124724 2	N	-0-		-0-
08		189720 X	114320	-0-	-75400	-0-	2054 1	112266 2	N	-0-		-0-
09		162000 X	103048	-0-	-58952	-0-	1707 1	101341 2	N	-0-		-0-
10		154752 X	NO RPT	-0-	-154752	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791												
05		141482 X	141482	-0-	-0-	-0-	2444 1	139038 2	N	-0-		-0-
06		220200 X	123305	-0-	-96895	-0-	2162 1	121143 2	N	-0-		-0-
07		203422 X	118244	-0-	-85178	-0-	2168 1	116076 2	N	-0-		-0-
08		176979 X	108297	-0-	-68682	-0-	1946 1	106351 2	N	-0-		-0-
09		150420 X	99406	-0-	-51014	-0-	1647 1	97759 2	N	-0-		-0-
10		141484 X	NO RPT	-0-	-141484	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
05		247163 X	139307	-0-	-107856	-0-	2407	1	136900	2	N	-0-				-0-
06		239190 X	119793	-0-	-119397	-0-	2100	1	117693	2	N	-0-				-0-
07		194246 X	109703	-0-	-84543	-0-	2011	1	107692	2	N	-0-				-0-
08		166966 X	99091	-0-	-67875	-0-	1781	1	97310	2	N	-0-				-0-
09		145710 X	87901	-0-	-57809	-0-	1456	1	86445	2	N	-0-				-0-
10		139314 X	NO RPT	-0-	-139314	-0-					N	NO RPT				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257																
05		423150 X	364865	-0-	-58285	-0-	942	1	363923	2	N	-0-				-0-
06		450990 X	320090	-0-	-130900	-0-	895	1	319195	2	N	-0-				-0-
07		408549 X	302040	-0-	-106509	-0-	874	1	301166	2	N	-0-				-0-
08		408549 X	276466	-0-	-132083	-0-	896	1	275570	2	N	-0-				-0-
09		395370 X	249064	-0-	-146306	-0-	867	1	248197	2	N	-0-				-0-
10		364870 X	NO RPT	-0-	-364870	-0-					N	NO RPT				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262																
05		409324 X	380761	-0-	-28563	-0-	983	1	379778	2	N	-0-				-0-
06		396120 X	335131	-0-	-60989	-0-	937	1	334194	2	N	-0-				-0-
07		405790 X	317590	-0-	-88200	-0-	919	1	316671	2	N	-0-				-0-
08		405790 X	291814	-0-	-113976	-0-	946	1	290868	2	N	-0-				-0-
09		392700 X	262793	-0-	-129907	-0-	915	1	261878	2	N	-0-				-0-
10		380773 X	NO RPT	-0-	-380773	-0-					N	NO RPT				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314																
05		466023 X	431455	-0-	-34568	-0-	1114	1	430341	2	N	-0-				-0-
06		373724 X	373724	-0-	-0-	-0-	1045	1	372679	2	N	-0-				-0-
07		466023 X	346435	-0-	-119588	-0-	1003	1	345432	2	N	-0-				-0-
08		466023 X	308891	-0-	-157132	-0-	1001	1	307890	2	N	-0-				-0-
09		450990 X	271631	-0-	-179359	-0-	946	1	270685	2	N	-0-				-0-
10		431458 X	NO RPT	-0-	-431458	-0-					N	NO RPT				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094																
05		436015 X	404581	-0-	-31434	-0-	1045	1	403536	2	N	-0-				-0-
06		421950 X	360199	-0-	-61751	-0-	1007	1	359192	2	N	-0-				-0-
07		433287 X	341442	-0-	-91845	-0-	988	1	340454	2	N	-0-				-0-
08		433287 X	312894	-0-	-120393	-0-	1014	1	311880	2	N	-0-				-0-
09		419310 X	282082	-0-	-137228	-0-	982	1	281100	2	N	-0-				-0-
10		404581 X	NO RPT	-0-	-404581	-0-					N	NO RPT				-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305																
05		466023 X	402889	-0-	-63134	-0-	1040	1	401849	2	N	-0-				-0-
06		450990 X	347385	-0-	-103605	-0-	971	1	346414	2	N	-0-				-0-
07		446121 X	325325	-0-	-120796	-0-	942	1	324383	2	N	-0-				-0-
08		446121 X	295089	-0-	-151032	-0-	957	1	294132	2	N	-0-				-0-
09		431730 X	264061	-0-	-167669	-0-	920	1	263141	2	N	-0-				-0-
10		402876 X	NO RPT	-0-	-402876	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		SHUT IN	643	-0-	643	643	643	2		N	-0-	-0-
03		SHUT IN	366696	-0-	366696	367339	931	1	365765	2	N	-0-
*04		797847 X	430508	-0-	-367339	-0-	1031	1	429477	2	N	-0-
05		467697 X	397237	-0-	-70460	-0-	1026	1	396211	2	N	-0-
06		452610 X	337241	-0-	-115369	-0-	943	1	336298	2	N	-0-
07		444850 X	311030	-0-	-133820	-0-	900	1	310130	2	N	-0-
08		444850 X	277821	-0-	-167029	-0-	901	1	276920	2	N	-0-
09		430500 X	247500	-0-	-183000	-0-	862	1	246638	2	N	-0-
10		397234 X	NO RPT	-0-	-397234	-0-					N	NO RPT

XTO ENERGY INC. 945936												
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750												
05		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	3043	1	7757	2	N	8
06		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	1280	1	9136	2	N	12
07		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	5270	1	7222	2	N	19
08		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	5132	1	8551	2	N	19
09		10440 X	8257	-0-	-2183	-0-	1653	1	6604	2	N	19
*10		15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	4670	1	11030	2	N	19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150												
05		7564 X	7478	-0-	-86	-0-	1258	1	6216	2	Y	12
06		7320 X	6429	-0-	-891	-0-	1189	1	5240	2	Y	12
07		7533 X	6694	-0-	-839	-0-	1160	1	5534	2	Y	12
08		7533 X	6898	-0-	-635	-0-	1265	1	5633	2	Y	12
09		7290 X	4753	-0-	-2537	-0-	467	1	4286	2	Y	12
10		7471 X	5590	-0-	-1881	-0-	359	1	5231	2	Y	12

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950												
05		5239 X	4198	-0-	-1041	-0-	706	1	3490	2	Y	4
06		5070 X	3658	-0-	-1412	-0-	677	1	2981	2	Y	4
07		5239 X	3727	-0-	-1512	-0-	646	1	3081	2	Y	4
08		4433 X	3770	-0-	-663	-0-	691	1	3079	2	Y	4
09		4230 X	2881	-0-	-1349	-0-	283	1	2598	2	Y	4
10		4185 X	3606	-0-	-579	-0-	232	1	3374	2	Y	4

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600												
05		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	1147	1	5669	2	Y	7
06		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	899	1	3961	2	Y	7
07		5673 X	5383	-0-	-290	-0-	933	1	4450	2	Y	7
08		5673 X	5202	-0-	-471	-0-	954	1	4248	2	Y	7
09		5490 X	3574	-0-	-1916	-0-	351	1	3223	2	Y	7
10		5673 X	4428	-0-	-1245	-0-	285	1	4143	2	Y	7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400															
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
05		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	768	1	3796	2	Y	35	127	1	102
06		4140 X	3425	-0-	-715	-0-	39	9	2791	2	Y	-0-			102
07		4681 X	3888	-0-	-793	-0-	634	1	3214	2	Y	-0-			102
08		4681 X	4061	-0-	-620	-0-	674	1	3316	2	Y	-0-			102
09		4530 X	3086	-0-	-1444	-0-	745	1	2783	2	Y	-0-			102
10		4588 X	3783	-0-	-805	-0-	303	1	3540	2	Y	-0-			102

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818															
05		49538 X	46857	-0-	-2681	-0-	2525	1	44332	2	N	-0-			8
06		47940 X	42925	-0-	-5015	-0-	2617	1	40304	2	N	4			12
07		48205 X	38980	-0-	-9225	-0-	4	9	33464	2	N	7			19
08		46872 X	40175	-0-	-6697	-0-	8	9	37776	2	N	-0-			19
09		45360 X	28164	-0-	-17196	-0-	2399	1	25876	2	N	-0-			19
10		46872 X	42	-0-	-46830	-0-	2288	1	37	2	N	-0-			19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090															
05		54374 X	52112	-0-	-2262	-0-	2808	1	49304	2	N	-0-			-0-
06		52620 X	44544	-0-	-8076	-0-	2716	1	41828	2	N	-0-			-0-
07		53878 X	15	-0-	-53863	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
08		52111 X	49112	-0-	-2999	-0-	2933	1	46179	2	N	-0-			-0-
09		50430 X	37482	-0-	-12948	-0-	3045	1	34437	2	N	-0-			-0-
10		52111 X	48113	-0-	-3998	-0-	5505	1	42608	2	N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	665110	-0-	665110	-0-	656	1	664454	2	N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	689875	-0-	689875	-0-	681	1	689194	2	N	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	659116	-0-	659116	-0-	650	1	658466	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BURKS RANCH		WELL #:		S 5H	RRCID ->	289798	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	11709	PERF. N/A		
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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 876 - 888		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//	40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//	082590									
HERRADURA RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GGG OIL COMPANY, LTD.			302568									
HERRADURA RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HERRADURA RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HILBIG UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:	11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF.	2303 - 2564	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG UNIT		//CONT.// 41379 001		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP							
		//CONT.// 511280		WELL #:	5H	RRCID ->	145685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2513 - 2579		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		7H	RRCID ->	145695	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2582 - 2603
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		8H	RRCID ->	145702	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2753 - 2820
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	145808	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2636 - 2678
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2323 - 2446
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102		102
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118		220
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	218		438
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	374	363 1	449
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	408	331 1	526
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	645	1069 1	102

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2630 - 2670
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP									
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280													
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	2621 - 2645				
M	O	GAS	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	2544 - 2578				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	2501 - 2595				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	N/A				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF.	2632 - 2707				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A				
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

TRIPLE G OPERATING, LLC				870379				CNTY: EDWARDS							
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480	-	5198	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911	-	5189	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396	-	6424	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.			//CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1026	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4974	-	5028
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	11 1	77 3	N	-0-				-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	N	-0-				-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	14 1	96 3	N	-0-				-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 3	N	-0-				-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	14 1	85 3	N	-0-				-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	10 1	86 3	N	-0-				-0-
EPPS, H. C.			WELL #:	4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A		
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	151	2 1	19 3	Y	-0-	1 1			22
06		185 N	34	-0-	-151	-0-	3 1	31 3	Y	-0-				22
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-				22
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	-0-				22
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-				22
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	Y	-0-				22
HOLMAN, W. T. O.			WELL #:	1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A		
05	DLQ	G-10	325	-0-	325	1847	25 1	300 3	Y	-0-				6
06		2114 N	267	-0-	-1847	-0-	20 1	247 3	Y	-0-				6
07		372 N	101	-0-	-271	-0-	8 1	93 3	Y	-0-				6
08		310 N	20	-0-	-290	-0-	2 1	18 3	Y	-0-				6
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	25 1	311 3	Y	-0-				6
*10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 3	Y	-0-				6
MORRISS 83			WELL #:	2	RRCID ->	054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A		
05	DLQ	G-10	60	-0-	60	340	6 1	51 3	Y	3				3
06		392 N	52	-0-	-340	-0-	5 1	47 3	Y	-0-	2 1			1
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	5 1	44 3	Y	-0-				1
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	49 3	Y	1	1 1			1
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	5 1	40 3	Y	-0-				1
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	40 3	Y	-0-	1 1			-0-
MORRISS 84			WELL #:	2	RRCID ->	054297	COMPL. DATE	12/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CAUTHORN -86-			WELL #:	1	RRCID ->	054353	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A		
05	DLQ	G-10	829	-0-	829	3443	155 1	674 3	Y	-0-	1 1			3
06		2900 N	873	-0-	-2027	1416	163 1	709 3	Y	1	2 1			2
07		2213 N	797	-0-	-1416	-0-	153 1	644 3	Y	-0-				2
08		837 N	776	-0-	-61	-0-	141 1	635 3	Y	-0-	1 1			1
09		870 N	714	-0-	-156	-0-	139 1	575 3	Y	-0-				1
*10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	169 1	679 3	Y	6	3 1			4

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -16-		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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			
05	DLQ G-10	231	-0-	231	1499	43	1	188	3	Y	-0-	1
06	1974 N	475	-0-	-1499	-0-	88	1	386	3	Y	1	1
						1	9					1
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	101	1	424	3	Y	-0-	1
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	82	1	368	3	Y	-0-	1
09	480 N	273	-0-	-207	-0-	53	1	220	3	Y	-0-	1
10	527 N	252	-0-	-275	-0-	50	1	199	3	Y	3	2
						3	9					2
EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-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.	30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A			
05	DLQ G-10	181	-0-	181	902	18	1	163	3	Y	-0-	-0-
06	1089 N	187	-0-	-902	-0-	19	1	168	3	Y	-0-	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	3	Y	-0-	-0-
EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A			
05	DLQ G-10	67	-0-	67	365	5	1	62	3	Y	-0-	-0-
06	441 N	76	-0-	-365	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	-0-
MORRISS 84		WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249			
05	DLQ G-10	188	-0-	188	566	18	1	161	3	Y	8	8
						9	9					
06	DLQ G-10	197	-0-	197	763	20	1	176	3	Y	1	4
						1	9					
07	955 N	192	-0-	-763	-0-	20	1	171	3	Y	1	5
						1	9					
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-	3
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	20	1	169	3	Y	-0-	3
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	20	15
						22	9					

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

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
05	DLQ G-10	122	-0-	122	650	23	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	788 N	138	-0-	-650	-0-	26	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	23	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	25	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

05	DLQ G-10	716	-0-	716	2679	134	1	582	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2900 N	683	-0-	-2217	462	127	1	556	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1128 N	666	-0-	-462	-0-	128	1	538	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	713 N	604	-0-	-109	-0-	110	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	690 N	538	-0-	-152	-0-	105	1	433	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	552	-0-	-99	-0-	110	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

05	DLQ G-10	466	-0-	466	2407	87	1	379	3	Y	-0-	1 1	2
06	2900 N	510	-0-	-2390	17	95	1	415	3	Y	-0-	1 1	1
07	551 N	534	-0-	-17	-0-	103	1	431	3	Y	-0-		1
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-		1
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	99	1	398	3	Y	6	3 1	4
						7	9						

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)			42803 346		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
H.E. GOUGER FEE			WELL #: 9		RRCID -> 272971			COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 203414			COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN			WELL #: 9		RRCID -> 209854			COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A)			42803 415		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
HOSTETTER, A. M.			WELL #: 7		RRCID -> 146657			COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX A)		//CONT.//		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
SELF GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	146	1	810	2	Y	8		125
06		924 N	924	-0-	-0-	-0-	149	1	765	2	Y	9		134
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	217	1	724	2	Y	6	103 1	37
08		961 N	900	-0-	-61	-0-	206	1	686	2	Y	7		44
09		930 N	862	-0-	-68	-0-	199	1	654	2	Y	8		52
*10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	208	1	667	2	Y	16		68

PENN, STELLA		WELL #:		8		RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284			
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322			
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	120	1	666	2	N	-0-		17
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	138	1	710	2	N	-0-		17
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	238	1	792	2	N	-0-		17
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	236	1	787	2	N	-0-		17
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	253	1	831	2	N	-0-		17
*10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	262	1	842	2	N	-0-		17

MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 240117		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857			
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
05		14B2 EXT	924	-0-	924	2135	140	1	775	2	Y	8		22
06		2982 X	847	-0-	-2135	-0-	136	1	702	2	Y	8		30
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	221	1	737	2	Y	6	34 1	2
08		930 N	918	-0-	-12	-0-	210	1	700	2	Y	7		9
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	202	1	665	2	Y	8		17
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	70	2	Y	2		19

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	6820 X	6321	-0-	-499	-0-	-0-	959	1	5323	2	Y	35	142
06	6207 X	6166	-0-	-41	-0-	-0-	997	1	5128	2	Y	37	19
07	6820 X	6356	-0-	-464	-0-	-0-	1458	1	4859	2	Y	35	54
08	6324 X	5849	-0-	-475	-0-	-0-	1343	1	4472	2	Y	31	85
09	6180 X	5423	-0-	-757	-0-	-0-	1257	1	4132	2	Y	31	116
10	6386 X	5972	-0-	-414	-0-	-0-	1409	1	4526	2	Y	34	150

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	-0-	50	1	278	2	Y	2	30
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	-0-	47	1	243	2	Y	2	24
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	69	1	230	2	Y	2	26
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	-0-	55	1	184	2	Y	1	27
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	-0-	39	1	127	2	Y	1	28
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	334	2	Y	3	31

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159100	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	9940 - 9974	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	302	1	1678	2	N	15		72
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	17	80 1	9
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	473	1	1575	2	N	15		24
08	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	417	1	1389	2	N	22		46
09	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	372	1	1224	2	N	13		59
*10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	435	1	1397	2	N	18		77

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160068	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	9918 - 9958	
05	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	167	1	926	2	N	12		164
06	960 N	532	-0-	-428	-0-	86	1	440	2	N	5	99 1	70
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	293	1	976	2	N	3		73
08	1116 N	991	-0-	-125	-0-	226	1	752	2	N	12		85
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	266	1	873	2	N	10		95
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	245	1	788	2	N	7		102

HOSTETTER (WILCOX 10,000)		42803 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167676	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9866 - 9880	
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	356	2	N	3		11
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	126	1	646	2	N	3		14
07	961 N	562	-0-	-399	-0-	129	1	431	2	N	2		16
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	185	1	616	2	N	-0-		16
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	174	1	572	2	N	-0-		16
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	142	1	458	2	N	9		25

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)			42803 749		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
HOME PETROLEUM CORP.			396852												
SPICE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 130518			COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	15	-0-	15	25	15	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	12	-0-	12	37	12	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
SPICE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 130821			COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336				
05		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	333	1	1847	2	N	1			23
								1							
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	337	1	1735	2	N	2			25
								2							
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	490	1	1631	2	N	3			28
								3							
08		2170 N	2131	-0-	-39	-0-	491	1	1636	2	N	4			32
								4							
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	495	1	1628	2	N	1			33
								1							
*10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	540	1	1733	2	N	4			37
								4							

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #: 5		RRCID -> 151645			COMPL. DATE 09/02/1994			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #: 8		RRCID -> 153989			COMPL. DATE 03/29/1995			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENN, STELLA			WELL #: 5		RRCID -> 154937			COMPL. DATE 05/19/1995			TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)			42803 752		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
PENN, STELLA			WELL #:	7	RRCID ->	169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14764	PERF.	10963	-	11186	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11575	-	11194	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)			42803 760		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
YEAGER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	266224	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	15775	PERF.	13044	-	13056	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)			42803 812		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	208303	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14795	-	14845	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN			WELL #:	2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14020	-	14052	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512															
M	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

 HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

*12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-	1 7		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-	80 2		-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-	414 2		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-	477 2		-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	82 1	N	-0-	453 2		-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-	351 2		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	244 2		-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	67 1	N	-0-	224 2		-0-
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	45 1	N	-0-	149 2		-0-
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	207 2		-0-

 YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

 YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

05	3813 X	3558	-0-	-255	-0-	543 1	N	-0-	3015 2		-0-
06	3690 X	3345	-0-	-345	-0-	544 1	N	-0-	2801 2		-0-
07	3813 X	3490	-0-	-323	-0-	806 1	N	-0-	2684 2		-0-
08	3565 X	3546	-0-	-19	-0-	819 1	N	-0-	2727 2		-0-
09	3450 X	3312	-0-	-138	-0-	773 1	N	-0-	2539 2		-0-
10	3565 X	3227	-0-	-338	-0-	766 1	N	-0-	2461 2		-0-

 HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013											TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6146 - 6162
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

05		20584	11850	-0-	-8734	39018	1806	1	10025	2	N	17	82	
06		50570	11552	-0-	-39018	-0-	1876	1	9653	2	N	21	103	
07		19096 #	-0-	-0-	-19096	-0-	19	9			N	5	70	
08		14756 #	4	-0-	-14752	-0-	23	9	3	2	N	-0-	70	
09		14220 #	1	-0-	-14219	-0-	1	2			N	-0-	70	
10		11935 #	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-	70	

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016											TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5948 - 5962
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997											TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7964 - 7974
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976											TOTAL DEPTH	9721	PERF.	N/A
05		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-	77	
06		7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-	77	
07		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	77	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993											TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8974 - 8977
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)			43305 333		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC			334912									
SAN PEDRO RANCH			WELL #:	1824	RRCID ->	243051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2684 - 2691
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)			43305 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC			334912									
SAN PEDRO RANCH			WELL #:	1761	RRCID ->	241902	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3832 - 3868
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY			677770		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FITZSIMONS "A"			4212		RRCID ->	166532	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	3993	PERF.	3807 - 3846
*05	434	N	345	-0-	-89	-0-	30 1	314 2	Y	1	3 1	-0-
*06	450	N	351	-0-	-99	-0-	1 9	33 1	Y	1		1
*07	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	1 9	28 1	Y	-0-		1
*08	DLQ	G-10	334	-0-	334	654	1 9	29 1	Y	1		2
*09	DLQ	G-10	375	-0-	375	1029	1 9	32 1	Y	1		3
*10	1370	N	341	-0-	-1029	-0-	1 9	30 1	Y	1	2 1	2

SM ENERGY COMPANY			788997		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SAN AMBROSIA A			2001H		RRCID ->	287650	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	4459 - 10980
05	24831	X	23292	-0-	-1539	-0-	1385 1	21173 2	N	667	729 1	202
06	26010	X	22433	-0-	-3577	-0-	734 9	1389 1	N	646	709 1	139
07	26877	X	23201	-0-	-3676	-0-	711 9	1464 1	N	669	532 1	276
08	26877	X	19437	-0-	-7440	-0-	736 9	1123 1	N	460	551 1	185
09	24000	X	18857	-0-	-5143	-0-	506 9	1057 1	N	589	544 1	230
10	23312	X	22815	-0-	-497	-0-	648 9	1270 1	N	799	722 1	307
							879 9					

IKE PRYOR (BRACERO)			44267 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			546675			ONE WELL						
PRYOR RANCH			WELL #:	2 T	RRCID ->	090281	COMPL. DATE	11/17/1979	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2676 - 2715
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 1		N	-0-		-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35 1		N	-0-		-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-		-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-		-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-		-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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		
05	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1264	2	N	-0-	6
06	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-	6
07	2294 X	915	-0-	-1379	-0-	45	1	870	2	N	-0-	6
08	2294 X	1442	-0-	-852	-0-	59	1	1383	2	N	-0-	6
09	1830 X	1072	-0-	-758	-0-	45	1	1027	2	N	-0-	6
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-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				
05	DLQ G-10	1842	-0-	1842	11633	185	2	1450	3	Y	55	91	1	62
						146	4	61	9					
06	DLQ G-10	1967	-0-	1967	13600	227	2	1289	3	Y	69	48	1	83
						375	4	76	9					
07	DLQ G-10	5511	-0-	5511	19111	48	2	1706	3	Y	94	128	1	49
						3654	4	103	9					
08	20913 X	1802	-0-	-19111	-0-	41	2	1673	3	Y	68	65	1	52
						13	4	75	9					
09	2310 X	1796	-0-	-514	-0-	388	2	1334	3	Y	67			119
						74	9							
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			119

PALS RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031				PERF. 11140 - 14955		
05	DLQ G-10	4165	-0-	4165	21659	466	2	3281	3	Y	172	94	1	179
						229	4	189	9					
06	DLQ G-10	4334	-0-	4334	25993	672	2	3513	3	Y	135	138	1	176
						149	9							
07	DLQ G-10	4111	-0-	4111	30104	155	2	3735	3	Y	136	242	1	70
						71	4	150	9					
08	34157 X	4053	-0-	-30104	-0-	135	2	3597	3	Y	125	100	1	95
						183	4	138	9					
09	4320 X	4272	-0-	-48	-0-	836	2	3045	3	Y	128			223
						141	9							
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			223

INDIO TANKS (PEARSALL) CALLON (EAGLE FORD) LLC CRAWFORD RANCH		//CONT.//	44510 500 124805	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
		WELL #:	12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790	- 13490			
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
05		1798 X	1385	-0-	-413	-0-	398 1	975 3		Y	-0-			-0-
06		1830 X	1309	-0-	-521	-0-	12 4 382 1	906 3		Y	-0-			-0-
07		1550 N	1246	-0-	-304	-0-	21 4 389 1	857 3		Y	-0-			-0-
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	399 1	1507 3		Y	1	1 0		-0-
09		1320 N	981	-0-	-339	-0-	8 4 328 1	648 3		Y	1	1 0		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. NHL			147699											
		WELL #:	1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968	- 15170			
05		930 N	610	-0-	-320	-0-	610 2			N	-0-			16
06		1080 N	861	-0-	-219	-0-	861 2			N	-0-			16
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			16
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			16
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

FAITH-SAN PEDRO		WELL #:	A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600	- 15416			
05		5208 X	3820	-0-	-1388	-0-	3820 2			Y	-0-			-0-
06		4140 X	2319	-0-	-1821	-0-	2319 2			Y	-0-			-0-
07		4278 X	1904	-0-	-2374	-0-	1904 2			Y	-0-			-0-
08		4278 X	1578	-0-	-2700	-0-	1578 2			Y	-0-			-0-
09		3690 X	3046	-0-	-644	-0-	3046 2			Y	-0-			-0-
10		3813 X	2375	-0-	-1438	-0-	2375 2			Y	-0-			-0-

RALPH EDWARDS		WELL #:	E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971	- 17934			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY IRVIN FAMILY		WELL #:	148108 3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514	- 15004			
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	717 3	31 9		Y	28	5 8		310
06		690 N	499	-0-	-191	-0-	469 3	30 9		Y	27			337
07		434 N	406	-0-	-28	-0-	385 3	21 9		Y	19			356
08		744 N	473	-0-	-271	-0-	445 3	28 9		Y	25	6 8		375
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	624 3	33 9		Y	30	6 8		399
10		403 N	235	-0-	-168	-0-	222 3	13 9		Y	12	6 8		405

CROMWELL		WELL #:	1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873	- 15174			
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			1256
06		1050 X	82	-0-	-968	-0-	82 3			Y	-0-			1256
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1256
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1256
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			1256
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1256

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 148108										
ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #: 1H		RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	11935 - 16745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2306	3	85	9	77	63 0	666
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1581	3	57	9	52	26 0	692
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					-0-		692
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-		692
09	3000 N	3335	-0-	335	335	3149	3	186	9	169	170 0	691
*10	484 N	149	-0-	-335	-0-	149	3			-0-		691

ZCW		WELL #: 1H		RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	12183 - 15516	
05	2263 X	416	-0-	-1847	-0-	306	3	110	9	100	19 0	2618
06	1350 X	2	-0-	-1348	-0-	2	3			-0-		2618
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					1		2619
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					-0-		2619
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	2737	3	486	9	442	480 0	2581
10	403 X	5	-0-	-398	-0-	5	3			-0-		2581

PT UNIT C		WELL #: 1H		RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	12114 - 17174	
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	74	3	15	9	14	13 0	1007
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	261	3	17	9	15	16 0	1006
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	172	3	15	9	14	8 0	1012
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	104	3	14	9	13	10 0	1015
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	195	3	23	9	21	19 0	1017
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-		1017

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC WILSON		WELL #: C 1HP		RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	N/A	
05	2170 X	1467	-0-	-703	-0-	17	1	1343	3	97	79 1	137
						107	9					
06	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	3	85	87 1	135
						94	9					
07	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	179	1	1681	3	78	85 1	128
						86	9					
*08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	177	1	2383	3	93	96 1	125
						102	9					
*09	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	178	1	6668	3	38	56 1	107
						42	9					
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					NO RPT		107

EL TORO RESOURCES LLC MYERS		WELL #: 2683H		RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9917 - 12045	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	10037 - 12143	
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-	-0-
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-	-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-	-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-	-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718										
SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605	- 15330		
M	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
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
08	868 N	363	-0-	-505	-0-	363	3			N	-0-			-0-
09	660 N	281	-0-	-379	-0-	281	3			N	-0-			-0-
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653	- 12643
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
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

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420	- 13341
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-	-0-
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-	-0-
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-	-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-	-0-
09	330 N	191	-0-	-139	-0-	191	3			N	-0-	-0-
10	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	- 16139
05	3100 N	8283	-0-	5183	5183	89	1	7943	2	N	228			652
						251	9							
06	3000 N	3273	-0-	273	5456	234	1	2931	2	N	98	183	1	567
						108	9							
07	3100 N	2330	-0-	-770	4686	293	1	2009	2	N	25			592
						28	9							
08	6559 X	1873	-0-	-4686	-0-	255	1	1545	2	N	66			658
						73	9							
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	301	1	2329	2	N	41			699
						45	9							
*10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	364	1	2762	2	N	88			787
						97	9							

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		WELL #:		4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	9489	PERF.11171	- 17222
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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-			10

AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11511	- 16380
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
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

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
PROTEGE ENERGY III LLC				681493										
MORO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SN EF MAVERICK, LLC				797102										
FOGMT				WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 - 12940		
05		4588 X	3722	-0-	-866	-0-	3722	3		N	-0-		-0-	
06		5670 X	3046	-0-	-2624	-0-	3046	3		N	-0-		-0-	
07		5859 X	3262	-0-	-2597	-0-	3262	3		N	-0-		-0-	
08		5859 X	3579	-0-	-2280	-0-	3579	3		N	-0-		-0-	
09		4140 X	3050	-0-	-1090	-0-	3050	3		N	-0-		-0-	
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT		-0-	

CAGE				WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 - 12900		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CAGE				WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 - 13229		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FOGMT				WELL #:	5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370		
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403		
05		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3		N	-0-		-0-	
06		2130 X	1	-0-	-2129	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
07		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-		-0-	
08		2201 X	1362	-0-	-839	-0-	1362	3		N	-0-		-0-	
09		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-		-0-	
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT		-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003 - 18181	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		744 N	582	-0-	-162	-0-	120 1	407 2	Y	50	49 1		2
							55 9						
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	418 1	1728 2	Y	18	19 1		1
							1 4	20 9					
07		2046 X	1267	-0-	-779	-0-	177 1	1072 2	Y	16	16 1		1
							18 9						
08		2046 X	1726	-0-	-320	-0-	381 1	1267 2	Y	63	60 1		4
							9 4	69 9					
09		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			Y	NO RPT			4
10		2232 X	1110	-0-	-1122	-0-	363 1	691 2	Y	49	50 1		3
							2 4	54 9					

VENADO OPERATING COMPANY LLC				884496		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.				WELL #:	101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647 - 16914	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720 - 16104	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11924 - 17882	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	271065	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.12130 - 16824	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			448
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			448
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			448
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			448
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			448
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11656	PERF.11759 - 16549	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496															
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587															
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
05		1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
06		1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
07		961 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
08		961 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3		N	-0-			-0-
09		930 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
10		899 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3		N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS															
UPP OPERATING, LLC 875310															
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// //CONT.//	45335 200 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877	COMPL. DATE 10/26/2003	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 6150	-	6262			
05		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-			-0-
06		480 N	460	-0-	-20	-0-	460 3	N	-0-			-0-
07		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3	N	-0-			-0-
08		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	N	-0-			-0-
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-			-0-
*10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.			45459 500 161530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 000329	COMPL. DATE 01/03/1957	TOTAL DEPTH 975	PERF. N/A					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1			45501 100 000894	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 235732	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10260	-	10325			
05		4030	2926	-0-	-1104	-0-	124 1 54 9	2748 3	N	49		225
06		3900	2810	-0-	-1090	-0-	120 1 25 9	2665 3	N	23	182 1	66
07		4030	3111	-0-	-919	-0-	124 1 18 9	2969 3	N	16		82
08		4030	2064	-0-	-1966	-0-	124 1 67 9	1873 3	N	61		143
09		3450 #	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT		143
10		3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		143

JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.			45501 666 032970	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 000330	COMPL. DATE 08/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2645	-	2650			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA			45502 875 891175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 000332	COMPL. DATE 02/15/1961	TOTAL DEPTH 7738	PERF. 7705	-	7719			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS 300 (ANACACHO)		46220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 256494		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	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-

JENNINGS		46865 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060										
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 142379		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612				
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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)		46865 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060										
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 142379		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
XTO ENERGY INC.		945936										
BURKS RANCH "B"		WELL #: 4R		RRCID -> 222570		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036				
M	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) XTO ENERGY INC. BURKS RANCH "E"		46944 520 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
		WELL #:	9	RRCID ->	235695	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5385 - 5388				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

2 D OIL & GAS LLC BURKS RANCH "D"		953828		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM							
		WELL #:	5W	RRCID ->	254818	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5456 - 5466				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC. COFFIELD M-11		47260 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM							
		WELL #:	1	RRCID ->	080444	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3332 - 3352				
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	79 1	140 2	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	86 1	195 2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	96 1	152 2	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	100 1	149 2	N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	94 1	137 2	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	85 1	93 2	N	-0-					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. WOODS, G. T.		239000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM							
		WELL #:	1	RRCID ->	069214	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODS, G. T.		239000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM							
		WELL #:	2	RRCID ->	069215	COMPL. DATE	10/26/1976	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		667907		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM							
		WELL #:	1	RRCID ->	080443	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3042 - 3054				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	447	1	1181	3	Y	-0-					-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	409	1	1225	3	Y	1	1	1			-0-
07	1891 N	1656	-0-	-235	-0-	445	1	1211	3	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	437	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	489	1	1494	3	Y	-0-					-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	185	1	2426	3	Y	-0-					9
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	3	Y	14					23
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	15	9									
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	159	1	2057	3	Y	4					27
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	4	9									
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	136	1	1735	3	Y	3					30
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	3	9									
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	61	1	782	3	Y	1					31
*10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	1	9									
*10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	179	1	2283	3	Y	-0-					31

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	113306	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7328 - 7340			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 5		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

SCHORSCH, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	117195	COMPL. DATE	12/16/1946	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7301 - 7320	
05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	2949	1	7761	3	Y	645	588 1	144
						710	9						
06	10350 X	8818	-0-	-1532	-0-	2008	1	5995	3	Y	741	692 1	193
						815	9						
07	10695 X	9025	-0-	-1670	-0-	2260	1	6101	3	Y	604	690 1	107
						664	9						
08	11408 X	7424	-0-	-3984	-0-	1880	1	4893	3	Y	592	610 1	89
						651	9						
09	11040 X	8407	-0-	-2633	-0-	1911	1	5790	3	Y	642	647 1	84
						706	9						
10	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT		84

SANDEEN, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	146333	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7235 - 7281
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALLACE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7240 - 7258
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	54	1	635	3	Y	5	83
						6	9					
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	55	1	625	3	Y	2	85
						2	9					
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	51	1	625	3	Y	-0-	85
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	51	1	634	3	Y	10	95
						11	9					
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	46	1	575	3	Y	-0-	95
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	7	102
						8	9					

WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-	4
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	-0-	4
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-	4
08	155 N	30	-0-	-125	-0-	2	1	27	3	Y	1	5
						1	9					
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-	5
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	5

JOURDANTON		//CONT.// 47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 160379		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	510	1	6151	3	Y	4	79
06	6960 X	6093	-0-	-867	-0-	482	1	5608	3	Y	3	82
07	7192 X	6439	-0-	-753	-0-	488	1	5951	3	Y	-0-	82
08	7192 X	5722	-0-	-1470	-0-	425	1	5288	3	Y	8	90
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	502	1	6233	3	Y	-0-	90
*10	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	528	1	6579	3	Y	7	97

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 2		RRCID -> 163239		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194			
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	300	1	3661	3	Y	-0-	-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	301	1	3565	3	Y	-0-	-0-
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	953	1	2728	3	Y	-0-	-0-
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	279	1	3448	3	Y	-0-	-0-
09	3510 X	3398	-0-	-112	-0-	254	1	3144	3	Y	-0-	-0-
10	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	254	1	3148	3	Y	-0-	-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 165776		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356			
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1957	3	Y	-0-	20
06	1440 N	986	-0-	-454	-0-	71	1	902	3	Y	12	32
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	3	Y	6	38
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	154	1	1970	3	Y	6	44
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	3	Y	1	45
10	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	105	1	1340	3	Y	-0-	45

WALLACE, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 215206		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248			
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-	-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	Y	-0-	-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	798	3	Y	-0-	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	168	1	504	3	Y	-0-	-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-	-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 219882		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345			
05	2139 X	1354	-0-	-785	-0-	91	1	1263	3	N	-0-	47
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	178	1	2399	3	N	31	78
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	92	1	1234	3	N	16	94
08	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	71	1	947	3	N	16	110
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	202	1	2702	3	N	3	113
10	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	84	1	1113	3	N	-0-	113

 JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	70	-0-	-364	-0-	5	1	65	3	N	-0-		17
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	45	3	N	10		27
						11	9						
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	5		32
						6	9						
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	48	3	N	4		36
						4	9						
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	1		37
						1	9						
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-		37

 WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

05	341 N	297	-0-	-44	-0-	24	1	272	3	Y	1		14
						1	9						
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-		14
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-		14
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	23	1	278	3	Y	2		16
						2	9						
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	22	1	267	3	Y	-0-		16
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	1		17
						1	9						

 S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	1017	1	2678	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	3420 X	3075	-0-	-345	-0-	771	1	2303	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	3534 X	3145	-0-	-389	-0-	846	1	2298	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	3689 X	2807	-0-	-882	-0-	775	1	2031	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	3570 X	3186	-0-	-384	-0-	786	1	2399	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		-0-

 JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

05	310 N	248	-0-	-62	-0-	62	1	185	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	44	1	148	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	44	1	136	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	44	1	133	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SPJST LODGE		47358 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
WELL #: 5		RRCID -> 278609		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6957 - 6988					
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	202	1	594	3	Y	1	1 1	-0-
06	570 N	459	-0-	-111	-0-	107	1	351	3	Y	1	1 1	-0-
07	713 N	460	-0-	-253	-0-	114	1	345	3	Y	1	1 1	-0-
08	806 N	399	-0-	-407	-0-	102	1	296	3	Y	1	1 1	-0-
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	87	1	299	3	Y	1	1 1	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-

J. C. WALLACE		47358 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
WELL #: 1		RRCID -> 284817		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 7046 - 7093					
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	
05	4123 #	3808	-0-	-315	-0-	3808	2			N	-0-		-0-
06	4080	2578	-0-	-1502	-0-	2578	2			N	-0-		-0-
07	4216	2586	-0-	-1630	-0-	2586	2			N	-0-		-0-
08	4216	3759	-0-	-457	-0-	3759	2			N	-0-		-0-
*09	4168	2681	-0-	-1487	-0-	2681	2			N	-0-		-0-
*10	4548	3609	-0-	-939	-0-	3609	2			N	-0-		-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262			Y	-0-				1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262			Y	-0-				1
07	262 X	-0-	-0-	-262	-0-			Y	-0-				1
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				1
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				1
*10	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	Y	-0-				1

CANYON RANCH		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			Y	-0-				2
07	127 X	-0-	-0-	-127	-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	3100 N	4539	-0-	1439	1439	4539	3	Y	-0-				2

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134	COMPL. DATE 08/30/1994	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6676	-		9100						
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
05	DLQ G-10	907	-0-	907	4392	907	3			Y	-0-					1
06	2900 N	888	-0-	-2012	2380	888	3			Y	-0-					1
07	3100 N	918	-0-	-2182	198	918	3			Y	-0-					1
08	1092 N	894	-0-	-198	-0-	894	3			Y	-0-					1
09	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	3			Y	-0-					1
10	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840	COMPL. DATE 10/29/1996	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 7080	-		9840						
05	14B2 EXT	8	-0-	8	49	8	3			Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
07	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					1
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035	COMPL. DATE 07/23/1996	TOTAL DEPTH 8875	PERF. 6959	-		8875						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					3
07	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234	COMPL. DATE 12/09/1996	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 7019	-		7430						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987	COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 7438	-		9518						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
07	64 N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937	COMPL. DATE 06/25/2000	TOTAL DEPTH 10171	PERF. 7763	-		10171						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2
07	64 X	-0-	-0-	-64	-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	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879	COMPL. DATE 10/29/1996	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 7080	-		9840						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7070 - 8875			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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			
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	2 1		144
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1 9	N	1			145
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			145
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			145
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-	1 1		144
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	1 1		143

CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 7050 - 8780			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711		PERF. N/A			
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 7084 - 9200			
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			1
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			1
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			1
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			1
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			1
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6796 - 7334			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 6732 - 6814			
05	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3		N	-0-			1
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			1
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			1
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			1
09	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3		N	-0-			1
10	1054 N	816	-0-	-238	-0-	816	3		N	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CHILDRESS 15		//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	3	RRCID ->	251718	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8560	-	8580
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:	13	RRCID ->	252909	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384	-	8386
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #:	20	RRCID ->	253296	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	5510	-	8012
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:	4	RRCID ->	255250	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296	-	8648
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
			WELL #:	8	RRCID ->	257561	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8090 - 8338	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:	4	RRCID ->	257853	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7278 - 8680	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:	4	RRCID ->	258378	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8200 - 8394	
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	125 1	5 2	N		-0-			11
						1901 3							
06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	116 1	4 2	N		-0-			11
						1821 3							
07	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	96 1	5 2	N		1			12
						1871 3	1 9						
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	130 1	13 2	N		-0-			12
						1810 3							
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	4 2	1941 3	N		-0-			12
*10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	70 1	1766 3	N		-0-	9 1		3

JONES RANCH			WELL #:	1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	6664 - 8162	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #:	13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070 - 8296	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5			WELL #:	12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286 - 8568	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
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

DIEBITSCH 70		WELL #:	19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6412 - 7964
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:	3	RRCID ->	258501	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7026 - 8354
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:	2	RRCID ->	258569	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7366 - 8278
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO		WELL #:	1604	RRCID ->	260093	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7356 - 8290
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25		WELL #:	1	RRCID ->	261831	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6918 - 7804
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #:	24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6466 - 8100
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
		WELL #: 13		RRCID -> 265902		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268329		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 270786		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIPPY (COLE SD.) SCHROEDER PRODUCTION LLC WHITMIRE, W. A.		49593 300 756299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 2		RRCID -> 120686		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021												

LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT		50678 600 875670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

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
LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC		875670		WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988 - 5994	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC		875670		WELL #: 1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513 - 16603	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
GEORGE, W.H. JR.		301271		WELL #: 1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602		PERF. N/A	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR					
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772 - 3972	
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11040 - 11126	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WHITEHEAD "C"		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11387 - 11464	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7805	RRCID ->	185130	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11081 - 11437				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID ->	185136	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10994 - 11074				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEONARD		WELL #:		4201	RRCID ->	189622	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
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

LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID ->	194614	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEONA (ELAINE)		53245 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA						
REO OPERATING LLC		701876												
FOLEY, NORMENT		WELL #: 1		RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3184 - 3187				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOLEY, NORMENT		WELL #: 6		RRCID -> 095266		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3152 - 3158				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOLEY		WELL #: 1X		RRCID -> 189065		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 3140 - 3142				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					49
08	14B2 EXT	-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
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				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915												
HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 115918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3496 - 3511				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845													
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520													

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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													

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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													

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A													

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	Y	-0-			35
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-			35
07	T. A.		605	-0-	605	605	605	3	Y	-0-			35
08	T. A.		804	-0-	804	1409	804	3	Y	-0-			35
09	T. A.		1284	-0-	1284	2693	1284	3	Y	-0-			35
*10	3216	X	523	-0-	-2693	-0-	523	3	Y	-0-			35

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A													

05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	Y	-0-			35
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3	Y	-0-			35
07	T. A.		476	-0-	476	476	476	3	Y	-0-			35
08	T. A.		707	-0-	707	1183	707	3	Y	-0-			35
09	T. A.		1127	-0-	1127	2310	1127	3	Y	-0-			35
*10	2800	X	490	-0-	-2310	-0-	490	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019 - P/A 09/26/19

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL		54534 500 158277		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL					
WELL #: 1		RRCID -> 055361		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A					
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR1		54928 500 147699		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB					
WELL #: F 2H		RRCID -> 286620		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7895 - 13750					
05	DLQ G-10	7436	-0-	7436	14246	463 1	5236 2	Y	1579	1560	1	4 8	112
06	DLQ G-10	7346	-0-	7346	21592	1737 9	5300 2	Y	1401	1345	1	4 8	164
07	DLQ G-10	6855	-0-	6855	28447	1541 9	4885 2	Y	1310	1316	1	3 8	155
08	DLQ G-10	6990	-0-	6990	35437	529 1	4995 2	Y	1342	1386	1	1 8	110
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			35437		1441 9							
09	DLQ G-10	6278	-0-	6278	41715	519 1	4495 2	Y	1162	1165	1	1 8	106
*10	48400 N	6685	-0-	-41715	-0-	1278 9	4801 2	Y	1220	1264	1	2 8	60
						542 1							
						1342 9							

FAITH-YANA GG UNIT		WELL #: O 1H		RRCID -> 286889		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 7150 - 19756			
05	6526 N	7970	-0-	1444	1444	365 1	6956 2	N	590	591	0	1 8	2
06	10290 N	5585	-0-	-4705	-0-	649 9	4771 2	N	366	367	0	1 8	-0-
07	10106 N	9348	-0-	-758	-0-	411 1	8313 2	N	566	563	0	2 8	1
08	12157 R	12157	-0-	-0-	-0-	403 9	10687 2	N	897	893	0	1 8	4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		412 1							
09	9780 #	7116	-0-	-2664	-2664	623 9	6280 2	N	444	447	0	1 8	-0-
10	9362 #	11619	-0-	2257	-407	483 1	10587 2	N	677	588	0	85 1	3
						987 9				1 8			
						287 1							
						745 9							

PGE BROWNE		WELL #: R 7H		RRCID -> 287569		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7541 - 17414			
05	8828	19137	-0-	10309	-3536	18 1	15246 2	Y	3521	3527	1	9 8	46
06	24330 #	17779	-0-	-6551	-10087	3873 9	14216 2	Y	3224	3208	1	8 8	54
07	21297 #	19071	-0-	-2226	-12313	17 1	15168 2	Y	3526	3519	1		61
*08	21297 #	19258	-0-	-2039	-14352	3546 9	15572 2	Y	3328	3347	1	11 8	31
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-14352		24 1							
09	19830 #	18000	-0-	-1830	-16182	3879 9	14629 2	Y	3047	3018	1	27 8	33
10	19127 #	16951	-0-	-2176	-18358	25 1	13823 2	Y	2833	2813	1	12 8	41
						3661 9							
						19 1							
						3352 9							
						12 1							
						3116 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY				788997								
BRISCOE G				WELL #: 797H	RRCID -> 281247	COMPL. DATE 07/25/2016	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 9325	- 9517			
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

BRISCOE R				WELL #: 227H	RRCID -> 281254	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH 7542	PERF.12532	- 15439			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #: 7H	RRCID -> 282262	COMPL. DATE 11/21/2015	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7941	- 15956			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

BRISCOE CATARINA EAST GUL				WELL #: 14H	RRCID -> 282267	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL DEPTH 7578	PERF. 7857	- 12641			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #: 207H	RRCID -> 282274	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 8212	- 16261			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

BRISCOE R GU4 STATE 162				WELL #: 7H	RRCID -> 282378	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 7129	- 15080			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500 ASSOCIATED			PRORATED				CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH			WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941													
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					
05	SHUT IN	332479	-0-	332479	410167	18884 24873 9	1	288722	2	Y	22612	20192	0	727 1	2726	
06	91802	267612	-0-	175810	585977	16065 16812 9	1	234735	2	Y	15284	15255	0	1411 1	1344	
07	280557	220864	-0-	-59693	526284	13574 12539 9	1	194751	2	Y	11399	10416	0	1388 1	939	
08	280557	187642	-0-	-92915	433369	10557 9469 9	1	167616	2	Y	8608	8028	0	794 1	725	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		433369												
09	151927	164413	-0-	12486	445855	9127 7571 9	1	147715	2	Y	6883	6134	0	954 1	520	
*10	331561	152737	-0-	-178824	267031	8449 6908 9	1	137380	2	Y	6280	5838	0	272 1	690	
GALVAN RANCH													WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947			
05	14B2 EXT	264131	-0-	264131	345271	15173 17031 9	1	231927	2	Y	15483	13982	0	870 1	1867	
06	85558	247308	-0-	161750	507021	15065 12077 9	1	220166	2	Y	10979	10915	0	966 1	965	
07	261477	192201	-0-	-69276	437745	11930 9065 9	1	171206	2	Y	8241	7530	0	997 1	679	
08	261477	150236	-0-	-111241	326504	8504 6720 9	1	135012	2	Y	6109	5699	0	574 1	515	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		326504												
09	141594	133636	-0-	-7958	318546	7453 5578 9	1	120605	2	Y	5071	4520	0	683 1	383	
*10	309012	120248	-0-	-188764	129782	6675 5026 9	1	108547	2	Y	4569	4249	0	201 1	502	
GALVAN RANCH													WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840			
05	SHUT IN	380051	-0-	380051	486207	20982 38347 9	1	320722	2	Y	34861	31118	0	1094 1	4203	
06	92956	280812	-0-	187856	674063	16233 27366 9	1	237213	2	Y	24878	24719	0	2175 1	2187	
07	284085	270831	-0-	-13254	660809	16076 24131 9	1	230624	2	Y	21937	20044	0	2272 1	1808	
08	284085	239769	-0-	-44316	616493	12997 20398 9	1	206374	2	Y	18544	17261	0	1528 1	1563	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		616493												
09	153837	210911	-0-	57074	673567	11276 17196 9	1	182439	2	Y	15633	13934	0	2082 1	1180	
10	335730	209809	-0-	-125921	547646	11170 17005 9	1	181634	2	Y	15459	14322	0	619 1	1698	
BRISCOE R													WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292			
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09/01	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-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928	500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		1H	RRCID ->	289895	COMPL. DATE	06/11/2020	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7178	-	7188
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 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-

BRISCOE R		WELL #:		279H	RRCID ->	290265	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7448	-	16717
05	23319	59036	-0-	35717	35717	2925	1	44736	2	Y	10341	9559	0	1104 1 1247
						11375	9							
06	75017	53445	-0-	-21572	14145	2857	1	41745	2	Y	8039	7934	0	645 1 707
						8843	9							
07	64992 R	50847	-0-	-14145	-0-	2769	1	39706	2	Y	7611	6955	0	736 1 627
						8372	9							
08	62837 #	42738	-0-	-20099	-20099	2098	1	33316	2	Y	6658	6194	0	530 1 561
						7324	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20099										
09	57570 #	40689	-0-	-16881	-36980	1957	1	31708	2	Y	6385	5691	0	773 1 482
						7024	9							
10	59179 #	41407	-0-	-17772	-54752	1997	1	32488	2	Y	6293	5831	0	253 1 691
						6922	9							

SAN AMBROSIA D		WELL #:		2H	RRCID ->	290592	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6570	-	6720
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 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-

GALVAN RANCH		WELL #:		A902H	RRCID ->	291270	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9470	-	18643
06	0	121717	-0-	121717	121717	6689	1	97784	2	Y	15676	14298	0	1378
						17244	9							
07	0	196915	-0-	196915	318632	10949	1	157125	2	Y	26219	23957	0	1480 1 2160
						28841	9							
08	212310	153218	-0-	-59092	259540	7732	1	122785	2	Y	20637	19232	0	1826 1 1739
						22701	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				259540										
09	122899	104374	-0-	-18525	241015	5159	1	83465	2	Y	14318	12762	0	2214 1 1081
						15750	9							
*10	268211	101952	-0-	-166259	74756	5044	1	82033	2	Y	13523	12551	0	567 1 1486
						14875	9							

GALVAN RANCH		WELL #:		A952H	RRCID ->	291365	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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 #: A951H		RRCID -> 291366		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 9306 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	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-

GALVAN RANCH		WELL #: A954H		RRCID -> 291367		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 9082 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	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-

GALVAN RANCH		WELL #: A958H		RRCID -> 291404		COMPL. DATE 06/29/2021		TOTAL DEPTH 8965 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 06/14/2021		TOTAL DEPTH 8925 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A942H		RRCID -> 291443		COMPL. DATE 05/13/2021		TOTAL DEPTH 9234 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	918	-0-	918	918	52 1 810 2	N	51 45 0	6

BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 291460		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A944H		RRCID -> 291637		COMPL. DATE 05/24/2021		TOTAL DEPTH 9072 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB					
SN EF MAVERICK, LLC				797102								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID ->	284578	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503 - 7510
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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 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-	
SN OPERATING, LLC				797110								
PILONCILLO				WELL #: D 23HD		RRCID ->	271886	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF. 9092 - 15396
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 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-	
PILONCILLO				WELL #: F 2HB		RRCID ->	272237	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9807 - 16870
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 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-	
PILONCILLO				WELL #: A 31HC		RRCID ->	282026	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8310 - 8465
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 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-	
PILONCILLO				WELL #: A 25HX		RRCID ->	282185	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8480 - 8531
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 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-	
PILONCILLO				WELL #: A 18HU		RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8431 - 8511
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 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-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 797110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	-		8864	
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	-		8513	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	-		8362	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	-		9479	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	-		8918	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	-		16307	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB			
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110									
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093 PERF. 8415 - 14090		
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072 PERF. 8508 - 13846		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934 PERF. 8181 - 19018		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID ->	287324	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716 PERF. 8059 - 8103		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018 PERF. 8219 - 13613		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 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-

PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005 PERF. 8213 - 13623		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 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-

LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
REPUBLIC EES, LLC		702639										
TERTVITA LOS ANGELES TRD		WELL #: 1		RRCID -> 265589		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 1		N	-0-			13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1		N	-0-			13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		N	-0-			13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1		N	-0-			13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-			13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42

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				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

BAYLOR OPERATING, LLC		058832		MAVERICK COUNTY		WELL #: 3		RRCID -> 075783		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689	
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 1		N	-0-				13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1		N	-0-				13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		N	-0-				13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1		N	-0-				13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-				13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1		N	-0-				13

MAVERICK COUNTY		WELL #: 5		RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763					
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 1		N	-0-				13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 1		N	-0-				13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1		N	-0-				13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1		N	-0-				13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-				13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 1		N	-0-				13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
 TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					13
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					13
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1			N	-0-					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

05	1240 N	873	-0-	-367	-0-	873	2			N	-0-					22
06	2520 N	511	-0-	-2009	-0-	511	2			N	-0-					22
07	1395 N	310	-0-	-1085	-0-	310	2			N	-0-					22
08	868 N	130	-0-	-738	-0-	130	2			N	-0-					22
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					22
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
HORIZON ENERGY 400068															
BURR RANCH -7-															
WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923															
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
05		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1853	2	37	9	N	34			108
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	N	10			118
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27			145
08		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1843	2	15	9	N	14			159
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1800	2	22	9	N	20			179
10		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1851	2	32	9	N	29			208

BURR ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959															
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			83
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-			83
07		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-			83
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			83
09		630 N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-			83
10		620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-			83

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588															
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599															
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691															
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

LAS VEGAS RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984															
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
XOG OPERATING LLC 945921												
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911											
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
2 D OIL & GAS LLC		953828											
MCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	271223	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156 - 4224		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. ALKEK			56157 190 035060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
			WELL #:	4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALKEK			WELL #:	8	RRCID ->	143920	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	2542 - 2636
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALKEK			WELL #:	10	RRCID ->	146888	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2639 - 2852
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSTON UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	192739	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2346 - 3400
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSTON UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	195515	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2461 - 2919
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALKEK			WELL #:	16	RRCID ->	197031	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2385 - 5264
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ESPADA OPERATING LLC 254277
 BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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

MAGUPELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
 WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TERRA ENERGY 843153
 SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN)		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404							
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5177 X	4944	-0-	-233	-0-	4944	3		-0-
06	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	3		-0-
07	5797 X	4068	-0-	-1729	-0-	4068	3		-0-
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3		-0-
09	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3		-0-
*10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3		-0-

MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334	
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3		-0-
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3		-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3		-0-
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522	
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		-0-
06	1890 N	1430	-0-	-460	-0-	1430	3		-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		-0-
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		-0-
10	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490	
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		-0-
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1426	3		-0-
07	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3		-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		-0-
09	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3		-0-
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		-0-
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3		-0-
07	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	3		-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		-0-
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173	
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		-0-
06	990 N	935	-0-	-55	-0-	935	3		-0-
07	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	3		-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		-0-
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3		-0-
10	868 N	772	-0-	-96	-0-	772	3		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008	
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		-0-
06	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441	3		-0-
07	1519 N	1221	-0-	-298	-0-	1221	3		-0-
08	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1477	3		-0-
09	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1394	3		-0-
*10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546		
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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-			-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-			-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3	N	-0-			-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486		
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	749	-0-	-361	-0-	749	3	N	-0-			-0-
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	3	N	-0-			-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756		
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3	N	-0-			-0-
07	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
09	2070	N	1242	-0-	-828	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734		
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3	N	-0-			-0-
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3	N	-0-			-0-
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3	N	-0-			-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230		
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3	N	-0-			-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3	N	-0-			-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070		
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513		
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3	N	-0-			-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230
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	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-
06	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	731	-0-	-323	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	3	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	840	-0-	-120	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616
05	2387 X	2133	-0-	-254	-0-	2133	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2250 X	1609	-0-	-641	-0-	1609	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2325 X	1526	-0-	-799	-0-	1526	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2130 X	1732	-0-	-398	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2139 X	1827	-0-	-312	-0-	1827	3	N	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-
08	837 N	426	-0-	-411	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	363	-0-	-417	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498
05	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1590 N	1080	-0-	-510	-0-	1080	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1643 N	896	-0-	-747	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1643 N	1088	-0-	-555	-0-	1088	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1006	-0-	-584	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2821 X	2378	-0-	-443	-0-	2378	3	N	-0-			-0-
06	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
07	2449 X	2101	-0-	-348	-0-	2101	3	N	-0-			-0-
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3	N	-0-			-0-
09	2640 X	2058	-0-	-582	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
*10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
06	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	3	N	-0-			-0-
07	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	3	N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	889	-0-	-351	-0-	889	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	945	-0-	-105	-0-	945	3	N	-0-			-0-
*10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	N	-0-			-0-
06	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3133	-0-	33	-0-	3133	3	N	-0-			-0-
09	2637 N	2604	-0-	-33	-0-	2604	3	N	-0-			-0-
10	2263 N	1924	-0-	-339	-0-	1924	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
05	2294 X	1722	-0-	-572	-0-	1722	3	N	-0-			-0-
06	2070 X	1380	-0-	-690	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
07	1860 X	707	-0-	-1153	-0-	707	3	N	-0-			-0-
08	1860 X	1519	-0-	-341	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
09	1680 X	1421	-0-	-259	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
10	1736 X	1439	-0-	-297	-0-	1439	3	N	-0-			-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
05	1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
06	1920 X	1350	-0-	-570	-0-	1350	3	N	-0-			-0-
07	1984 X	1275	-0-	-709	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3	N	-0-			-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
*10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796	3	N	-0-			-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		N	-0-	-0-
06	2760 N	2613	-0-	-147	-0-	2613	3		N	-0-	-0-
07	2697 N	2215	-0-	-482	-0-	2215	3		N	-0-	-0-
08	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	2687	3		N	-0-	-0-
09	2610 N	2555	-0-	-55	-0-	2555	3		N	-0-	-0-
10	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2183	3		N	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-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
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3		N	-0-	-0-
06	2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3		N	-0-	-0-
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3		N	-0-	-0-
08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		N	-0-	-0-
09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-	-0-
*10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400
05	2449 X	1384	-0-	-1065	-0-	1384	3		N	-0-	-0-
06	2370 X	1112	-0-	-1258	-0-	1112	3		N	-0-	-0-
07	2263 X	937	-0-	-1326	-0-	937	3		N	-0-	-0-
08	2263 X	1230	-0-	-1033	-0-	1230	3		N	-0-	-0-
09	2190 X	1016	-0-	-1174	-0-	1016	3		N	-0-	-0-
10	1395 X	981	-0-	-414	-0-	981	3		N	-0-	-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-	-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-	-0-
07	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	1419	3		N	-0-	-0-
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798	3		N	-0-	-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-	-0-
*10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-	-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-	-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-	-0-
07	620 N	476	-0-	-144	-0-	476	3		N	-0-	-0-
08	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3		N	-0-	-0-
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	3		N	-0-	-0-
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HENRY PETROLEUM LLC 378641
 COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	5301 X	5206	-0-	-95	-0-	5206 2		N	-0-		-0-
06	6540 X	4737	-0-	-1803	-0-	4737 2		N	-0-		-0-
07	6758 X	4193	-0-	-2565	-0-	4193 2		N	-0-		-0-
08	6758 X	4046	-0-	-2712	-0-	4046 2		N	-0-		-0-
*09	5730 X	4057	-0-	-1673	-0-	4057 2		N	-0-		-0-
10	5208 X	3748	-0-	-1460	-0-	3748 2		N	-0-		-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
07	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1164	-0-	-355	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
*09	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
10	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087 2		N	-0-		-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OXY USA WTP LP 630555
 WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-		-0-
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-		-0-
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-		-0-
*08	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2		N	-0-		-0-
*09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
*10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2		N	-0-		-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	-0-		-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		-0-
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
07	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
*08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
*09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
*10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555												
WEST -D-		WELL #: 2		RRCID -> 102469		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
*09	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-			-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991				TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240				
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

WEST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983				TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550				
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
07	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-			-0-
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*09	750 N	595	-0-	-155	-0-	595	2			N	-0-			-0-
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #: 4		RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994				TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410				
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
*08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
*09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
*10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-

WEST "C"		WELL #: 3		RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994				TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458				
05	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-			-0-
08	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-			-0-
*09	870 N	662	-0-	-208	-0-	662	2			N	-0-			-0-
10	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-			-0-

WEST -D-		WELL #: 3		RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994				TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520				
05	992 N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-			-0-
06	960 N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-			-0-
07	961 N	602	-0-	-359	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-			-0-
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
*10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-

WEST B		WELL #: 2		RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996				TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378				
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
06	1500 N	1277	-0-	-223	-0-	1277	2		N	-0-		-0-
07	1550 N	982	-0-	-568	-0-	982	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2		N	-0-		-0-
*09	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
*10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-		-0-
07	899 N	438	-0-	-461	-0-	438	2		N	-0-		-0-
08	899 N	280	-0-	-619	-0-	280	2		N	-0-		-0-
*09	990 N	576	-0-	-414	-0-	576	2		N	-0-		-0-
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-		-0-
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-		-0-
*09	1050 N	777	-0-	-273	-0-	777	2		N	-0-		-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2		N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2		N	-0-		-0-
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	2		N	-0-		-0-
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-		-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		-0-
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	754	2		N	-0-		-0-
07	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2		N	-0-		-0-
08	744 N	290	-0-	-454	-0-	290	2		N	-0-		-0-
*09	750 N	211	-0-	-539	-0-	211	2		N	-0-		-0-
10	651 N	236	-0-	-415	-0-	236	2		N	-0-		-0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400	
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-		-0-
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-		-0-
07	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-		-0-
*08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-		-0-
*09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-		-0-
*10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-		-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750													
PICKENS-COFFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112				
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
MAYFIELD "E"			WELL #:	1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
MAYFIELD "206"			WELL #:	1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
MAYFIELD "A"			WELL #:	2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733				
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILANO, EAST (BUDA)				61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.				028726							
BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		1	RRCID ->	124756	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4240 - 4279
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	91
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	107
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2196	2	50	9	152
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					152
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					152

CRISTINA				WELL #:	1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2				24
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2				24
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2				24
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						24

BURNITT, PAULINE D.				WELL #:	3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2				-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2				-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-						-0-

CXL ENERGY LLC				195770							
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786							
JEFFRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128641	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260 - 1280
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM							
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068													
WENZEL, BENNIE -B-				WELL #:		2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650		PERF. N/A			

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730													
PRATT, S. C. "B"				WELL #:		2		RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 1306		PERF. 982 - 992			

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN, S. C. "B"				816730													
WELL #:				1		RRCID -> 091649		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1420		PERF. 944 - 966					

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS EXPLORATION INC.				841275													
BEATHARD, EARL				WELL #:		3		RRCID -> 112485		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 1415		PERF. 1298 - 1320			

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CARIBBEAN ENERGY LLC II				131762													
DIETZE SWD				WELL #:		1		RRCID -> 278072		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11130 - 11500			

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:		1		RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10546 - 10619			

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*10	14B2 EXT	-0-	-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	
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)		65494 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
MILBY		WELL #:	1 A	RRCID ->	141475	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2118 - 2130	
M	O	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILBY		WELL #:	2	RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102	
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
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
10	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	
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
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
10	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	
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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:	1	RRCID ->	196157	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3590 - 3966	
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
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443												
BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700				
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953	3			N	-0-			-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
09	960 N	738	-0-	-222	-0-	738	3			N	-0-			-0-
10	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274				
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014				
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840				
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*10	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				
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					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-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125				
05	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//	68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.//	082443										
BUNGER "30"		WELL #:	3	RRCID ->	206705	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:	8	RRCID ->	207226	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	4835	PERF. 3444 - 4260			
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:	9	RRCID ->	207616	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 3172 - 4538			
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:	4	RRCID ->	208530	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3022 - 3970			
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #:	3	RRCID ->	209207	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3216 - 4214			
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-

BUNGER "30"		WELL #:	6	RRCID ->	209211	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3609 - 4305			
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	567 3		N	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	439 3		N	-0-			-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #:	10	RRCID ->	209736	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4050 - 4320			
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
 BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND)			//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
TIDWELL PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		859824								
MILLS -128-			WELL #:		1	RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT	-0-

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BAGGETT UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 257600		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 6224 - 6573	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
10	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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-		2 2	14 3		N	-0-			-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-		10 2	362 3		N	-0-			-0-
08	2490 R	2490	-0-	-0-	-0-		72 2	2418 3		N	-0-			-0-
*09	516 R	516	-0-	-0-	-0-		14 2	502 3		N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

CML EXPLORATION, LLC		120648													
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940							
05	1925 R	1925	-0-	-0-	-0-	506 1	1419 2			N	-0-			-0-	
06	1680 #	1132	-0-	-548	-0-	413 1	719 2			N	-0-			-0-	
07	2305 R	2305	-0-	-0-	-0-	364 1	1941 2			N	-0-			-0-	
08	2139 #	1650	-0-	-489	-0-	297 1	1353 2			N	-0-			-0-	
09	2070 #	1776	-0-	-294	-0-	250 1	1526 2			N	-0-			-0-	
10	2294 #	1942	-0-	-352	-0-	288 1	1654 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						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
EL TORO RESOURCES LLC		250718												
COVERT, F. M.		WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306						
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	656 3				N	-0-			379
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	843 3	48 9			N	44			423
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3				N	-0-			423
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	975 3	128 9			N	116			539
09	900 N	646	-0-	-254	-0-	636 3	10 9			N	9	161 1		387
10	930 N	651	-0-	-279	-0-	651 3				N	-0-			387

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
 MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

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
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			17
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-			17
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			17
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			17
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-			17
10	496 N	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-			17

 VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			58
06	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-			58
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			58
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			58
09	1830 N	1118	-0-	-712	-0-	1118	3			N	-0-			58
10	1891 N	1488	-0-	-403	-0-	1488	3			N	-0-			58

 KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 1015H	RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	- 6600							
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H	RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990	- 7197							
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H	RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	- 6932							
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-				-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-				-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-				-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-				-0-
09	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	3		N	-0-				-0-
10	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	3		N	-0-				-0-

COVERT		WELL #: 118H	RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502							
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-				32
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3		N	-0-				32
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-				32
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-				32
09	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	3		N	-0-				32
10	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	3		N	-0-				32

KOTHMAN		WELL #: 1629H	RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST	RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963	- 7295							
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-				40
06	1020 N	851	-0-	-169	-0-	851	3		N	-0-				40
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-				40
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-				40
09	840 N	701	-0-	-139	-0-	701	3		N	-0-				40
10	992 N	692	-0-	-300	-0-	692	3		N	-0-				40

O'MEARA		WELL #: 1679	RRCID -> 216216	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5824	- 7246							
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-				22
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-				22
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-				22
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-				22
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-				22
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-				22

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5988	- 6010			
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
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		23
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		23
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		23
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		23
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	3	N	-0-		23
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-		23

KOTHMAN				WELL #: 1674H		RRCID -> 223793	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 6616	- 7610	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		33
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		33
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		33
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		33
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-		33
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	N	-0-		33

WEBB, F. J.				WELL #: 1		RRCID -> 228815	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 6972	PERF. 5901	- 6524	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		70
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		70
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		70
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		70
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-		70
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	3	N	-0-		70

HAMILTON, CLAY HAMILTON				WELL #: 171 H		RRCID -> 251336	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 6168	PERF. 6127	- 7844	
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2	N	-0-		-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2	N	-0-		-0-
08	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2	N	-0-		-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-		-0-
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC PENA CREEK SWD				WELL #: 1		RRCID -> 265229	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 8352	PERF. 7439	- 8352	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENA CREEK SWD				WELL #: 2		RRCID -> 272009	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 7379	- 8375	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2350)		70411 321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
DAO OIL AND GAS		199804												
GROCE, J. G.		WELL #:	1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885 PERF. 2350 - 2355					
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:	25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 2226 - 2231					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:	1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429 PERF. 2625 - 2750					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:	304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673 PERF. 2141 - 2602					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB, J.A.		WELL #:	15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420 PERF. 2222 - 2540					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
 HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

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

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
 HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

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

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 1 RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 LONESOME DOVE OIL & GAS 597487
 VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
 PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213										
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 150089		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5752 - 5838		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5088 - 5130		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
BRISCOE-SANER		266906										
		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5078 - 5092		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
		266906										
		WELL #: 1046		RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191		PERF. 5000 - 5016		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

PRUE RANCH (OLMOS A)		73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO				
LP OPERATING, LLC		480178										
HITZFELDER		WELL #: 4		RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2591 - 2601		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-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-

PRUE RANCH (OLMOS A)		//CONT.// 73305 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO								
LP OPERATING, LLC		//CONT.// 480178														
HITZFELDER		WELL #: 6		RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540								
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-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-

SNOOTS B		WELL #: 3		RRCID -> 290443		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555								
05	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1953 #	1066	-0-	-887	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1953 #	1047	-0-	-906	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1800 #	392	-0-	-1408	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 221358		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX)		76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967														
LINDHOLM C S		WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662								
05	1023 X	678	-0-	-345	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					43
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10	639	-0-	639	639	35	1	604	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10	532	-0-	532	1171	26	1	494	2	Y	11					54
						12	9									
09	DLQ G-10	377	-0-	377	1548	18	1	345	2	Y	13	58	1			9
						14	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1548					Y	NO RPT					9

LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553								
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	Y	-0-					200
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	152	1	2555	2	Y	-0-					200
07	DLQ G-10	3337	-0-	3337	3337	184	1	3153	2	Y	-0-					200
08	DLQ G-10	3845	-0-	3845	7182	190	1	3655	2	Y	-0-					200
09	DLQ G-10	2669	-0-	2669	9851	130	1	2539	2	Y	-0-					200
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9851					Y	NO RPT					200

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967												
RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	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				
05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1635	2	Y	4	32	1	13
06	1290 X	1183	-0-	-107	-0-	64	1	1085	2	Y	31			44
07	DLQ G-10	1367	-0-	1367	1367	34	9	1289	2	Y	3	29	1	18
08	DLQ G-10	1830	-0-	1830	3197	75	1	1713	2	Y	26	23	1	21
09	DLQ G-10	1236	-0-	1236	4433	3	9	1170	2	Y	5	19	1	7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4433	60	1			Y	NO RPT			7

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461				
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2190	2	Y	12	38	1	24
06	3960 X	2348	-0-	-1612	-0-	130	1	2178	2	Y	36			60
07	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	40	9	2454	2	Y	6	39	1	27
08	DLQ G-10	3393	-0-	3393	5995	141	1	3163	2	Y	60	40	1	47
09	DLQ G-10	2373	-0-	2373	8368	66	9	2247	2	Y	10	42	1	15
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8368	115	1			Y	NO RPT			15

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652				
05	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	87	1	1746	2	Y	-0-			68
06	2610 X	1869	-0-	-741	-0-	105	1	1764	2	Y	-0-			68
07	DLQ G-10	2232	-0-	2232	2232	122	1	2110	2	Y	-0-			68
08	DLQ G-10	1867	-0-	1867	4099	92	1	1775	2	Y	-0-			68
09	DLQ G-10	1397	-0-	1397	5496	68	1	1329	2	Y	-0-			68
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5496					Y	NO RPT			68

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827				
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	128	1	2580	2	Y	-0-			54
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	148	1	2487	2	Y	-0-			54
07	DLQ G-10	3255	-0-	3255	3255	178	1	3077	2	Y	-0-			54
08	DLQ G-10	3801	-0-	3801	7056	188	1	3613	2	Y	-0-			54
09	DLQ G-10	2612	-0-	2612	9668	127	1	2485	2	Y	-0-			54
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9668					Y	NO RPT			54

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967									
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19 1	374 2	Y	-0-		8
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21 1	358 2	Y	-0-		8
07	DLQ G-10	465	-0-	465	465	25 1	440 2	Y	-0-		8
08	DLQ G-10	560	-0-	560	1025	27 1	519 2	Y	13		21
						14 9					
09	DLQ G-10	388	-0-	388	1413	18 1	360 2	Y	9	23 1	7
						10 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1413			Y	NO RPT		7

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10554 - 10654	
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	88 1	1776 2	Y	-0-		37
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	106 1	1775 2	Y	-0-		37
07	DLQ G-10	2235	-0-	2235	2235	122 1	2113 2	Y	-0-		37
08	DLQ G-10	2492	-0-	2492	4727	120 1	2310 2	Y	56		93
						62 9					
09	DLQ G-10	1762	-0-	1762	6489	83 1	1625 2	Y	49	107 1	35
						54 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6489			Y	NO RPT		35

RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10462 - 10500	
05	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	336 1	6785 2	Y	38	119 1	74
						42 9					
06	7860 X	7267	-0-	-593	-0-	401 1	6746 2	Y	109		183
						120 9					
07	DLQ G-10	8870	-0-	8870	8870	483 1	8364 2	Y	21	120 1	84
						23 9					
08	DLQ G-10	10254	-0-	10254	19124	497 1	9557 2	Y	182	124 1	142
						200 9					
09	DLQ G-10	7008	-0-	7008	26132	340 1	6634 2	Y	31	126 1	47
						34 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26132			Y	NO RPT		47

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	
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	806 2	43 9	N	39		162
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	886 2	41 9	N	37	138 1	61
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	804 2	37 9	N	34		95
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	822 2	44 9	N	40		135
09	930 N	507	-0-	-423	-0-	492 2	15 9	N	14		149
*10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	952 2	35 9	N	32		181

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

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. 9		76213 200 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	8C	RRCID ->	146890	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	5760 - 5766		
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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) HURD ENTERPRISES, LTD. RHODE RANCH		76213 250 419886		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	7701	RRCID ->	279642	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7518 - 7532		
05	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2894 2	50 9	N	45			168
06	3840	X	2530	-0-	-1310	-0-	2501 2	29 9	N	26	45 1		149
07	3968	X	2274	-0-	-1694	-0-	2264 2	10 9	N	9			158
08	3968	X	2172	-0-	-1796	-0-	2160 2	12 9	N	11			169
09	3150	X	1450	-0-	-1700	-0-	1405 2	45 9	N	41			210
10	2945	X	1451	-0-	-1494	-0-	1392 2	59 9	N	54	128 1		136

RHODE RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	290653	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7332 - 7344
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3953			N	2		48
06	0	W	3	-0-	3	3956	3 2		N	-0-		48
07	3956	X	-0-	-0-	-3956	-0-			N	-0-		48
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		48
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		48
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		48

WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. -9-		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
		WELL #:	1 C	RRCID ->	000406	COMPL. DATE	11/06/1987	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	3802 - 3822	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- -A-		WELL #:		2 F	RRCID ->	000407	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7350 - 7356
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RHODE, D. W. -11-		WELL #:		1	RRCID ->	000408	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7320
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	608	1	4592	3	Y	66	129
							73	9					
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	702	1	4739	3	Y	140	139
							154	9					
07	5704	X	5177	-0-	-527	-0-	620	1	4555	3	Y	2	141
							2	9					
08	5704	X	5251	-0-	-453	-0-	669	1	4574	3	Y	7	148
							8	9					
09	5610	X	4494	-0-	-1116	-0-	501	1	3992	3	Y	1	149
							1	9					
10	5797	X	5128	-0-	-669	-0-	556	1	4558	3	Y	13	28
							14	9					

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

05	1085	N	535	-0-	-550	-0-	60	1	453	3	Y	20	52
							22	9					
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	78	1	523	3	Y	41	48
							45	9					
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	67	1	489	3	Y	1	49
							1	9					
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	556	3	Y	2	51
							2	9					
09	660	N	491	-0-	-169	-0-	55	1	435	3	Y	1	52
							1	9					
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	64	1	524	3	Y	7	10
							8	9					

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 7820 PERF. 7544 - 7699

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2020

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)			//CONT.// 76213 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
RHODE, D. W. -18-			WELL #: 4 T		RRCID -> 000420		COMPL. DATE 03/25/1958		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9- -A-			WELL #: 5 T		RRCID -> 091080		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE, D. W. -9-			WELL #: 3 L		RRCID -> 095833		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555			
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)			76213 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY			891175									
RHODE, D. W. -18-			WELL #: 5		RRCID -> 101636		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B)		76218 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
PERDIDO ENERGY, LLC		653223										
LINDHOLM		WELL #: 1A		RRCID -> 124558		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			22
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			22
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			22
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			22
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			22
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			22

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-			145
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-			145
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-			145
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-			145
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5151		Y	-0-			145
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5151		Y	NO RPT			145

RHODE, D. W. 26		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		280967										
		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -25-		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		280967										
		WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-		28
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-		28
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	14		42
							15	9						
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-		42
*09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-		42
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

LINDHOLM 86-1			WELL #: 2		RRCID -> 220976			COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372			
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	N	-0-		13
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-		13
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-		13
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-		13
*09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-		13
10		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			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UMMA RESOURCES, LLC			875670											
WHEELER, CLIFTON ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 165025			COMPL. DATE 06/03/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)			76219 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 274389			COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11042 - 11188			
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	380	2	N	-0-		80
06		420 N	38	-0-	-382	-0-	6	1	32	2	N	-0-		80
07		403 N	147	-0-	-256	-0-	34	1	113	2	N	-0-		80
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	129	1	431	2	N	2		82
							2	9						
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	2	N	-0-		82
*10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	100	1	320	2	N	2		84
							2	9						

OIL AND GAS DIVISION

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL		
RIO-TEX, INC.		712930								
LEWIS		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 643327								
LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941		
M	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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800)		77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100								
DECLREENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO)		77552 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
GILLEY, SAM D.		306100								
DECLREENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
BAKER RESOURCES, LLC		044385								
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
*09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEEL		WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363 2	N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2	N	-0-		-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.		723489		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.		//CONT.//	723489											
HABY		WELL #: 140		RRCID ->	143085	COMPL. DATE	08/05/1991	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3772 - 3792			
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				
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	N	-0-	-0-			
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	N	-0-	-0-			
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2	N	-0-	-0-			
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	N	-0-	-0-			
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	N	-0-	-0-			
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2	N	-0-	-0-			

HABY		WELL #: 248		RRCID ->	143161	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	2555 - 2579			
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-	-0-			
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-			
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 2	N	-0-	-0-			
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	N	-0-	-0-			
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 2	N	-0-	-0-			
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-	-0-			

HABY		WELL #: 240		RRCID ->	143499	COMPL. DATE	11/15/1992	TOTAL DEPTH	4377	PERF.	3696 - 3780			
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	22 1	337 2	N	-0-	-0-			
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	25 1	390 2	N	-0-	-0-			
07		403 N	294	-0-	-109	-0-	17 1	277 2	N	-0-	-0-			
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1	362 2	N	-0-	-0-			
09		420 N	295	-0-	-125	-0-	18 1	277 2	N	-0-	-0-			
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	16 1	252 2	N	-0-	-0-			

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID ->	146679	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3254 - 3471			
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	N	-0-	-0-			
06		210 N	108	-0-	-102	-0-	7 1	101 2	N	-0-	-0-			
07		217 N	148	-0-	-69	-0-	9 1	139 2	N	-0-	-0-			
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219 2	N	-0-	-0-			
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	5 1	74 2	N	-0-	-0-			
*10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	N	-0-	-0-			

HABY		WELL #: 348		RRCID ->	160869	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3404 - 3808			
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	355 2	N	-0-	-0-			
06		390 N	342	-0-	-48	-0-	21 1	321 2	N	-0-	-0-			
07		372 N	270	-0-	-102	-0-	16 1	254 2	N	-0-	-0-			
08		372 N	287	-0-	-85	-0-	17 1	270 2	N	-0-	-0-			
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	18 1	287 2	N	-0-	-0-			
*10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	N	-0-	-0-			

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213		GLASSCOCK		WELL #: 1901	RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2383 - 2427
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-			
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-	-0-			
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-	-0-			
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-			
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-	-0-			
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-	-0-			

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213														
GLASSCOCK		WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477								
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	341 N	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213									
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-		-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250 2	N	-0-		-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224 2	N	-0-		-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220 2	N	-0-		-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041			
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915 2	N	-0-		-0-
07	1085	N	221	-0-	-864	-0-	221 2	N	-0-		-0-
08	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849 2	N	-0-		-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829 2	N	-0-		-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-		-0-

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760			
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171 2	N	-0-		-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502			
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	280 2	N	-0-		-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242 2	N	-0-		-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419 2	N	-0-		-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213												
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		-0-
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
07		930 N	714	-0-	-216	-0-	714 2		N	-0-		-0-
08		868 N	848	-0-	-20	-0-	848 2		N	-0-		-0-
09		930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2		N	-0-		-0-
*10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402												
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
*10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420												
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
07		248 N	67	-0-	-181	-0-	67 2		N	-0-		-0-
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		-0-
09		210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2		N	-0-		-0-
*10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965 EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896												
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653												
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
07		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		N	-0-		-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-		-0-
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644				
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
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-

STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568				
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-			-0-
*10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-

CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907				
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
09	510 N	298	-0-	-212	-0-	298 3		N	-0-			-0-
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A				
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1										
05	DLQ G-10	54	-0-	54	227	54 3		Y	-0-			-0-
06	278 N	51	-0-	-227	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
GENESIS WELL SERVICE				300210									
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6213 - 8393		
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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200									
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850		
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY				348557									
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	280592	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 2190 - 2196		
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
HAMILTON, J. R.				348610									
KOTHMANN-BARNARD		WELL #:		5	RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2170 - 2174		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROOS (WILCOX 7500)				78139 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		WELL #:		2 F	RRCID ->	040834	COMPL. DATE	11/13/1966	TOTAL DEPTH	7660	PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
NEW WORLD ENERGY				606120								
DELANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7500	- 7598			
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BAIN, W. S. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7596	- 7656			
05	837 N	590	-0-	-247	-0-	590 2		N	-0-			44
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			44
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			44
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			44
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			44
10	899 N	691	-0-	-208	-0-	691 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			
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	380 2	66 9	N	60			111
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	360 2	77 9	N	70			181
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	377 2	80 9	N	73	173 1		81
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	410 2	77 9	N	70			151
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	463 2	66 9	N	60			211
*10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	420 2	61 9	N	55	178 1		88

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7512	- 7576			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 000445	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7605	- 7630			
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320 2		N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
10	310 N	124	-0-	-186	-0-	124 2		N	-0-			-0-

PHANTOM OIL & GAS				661328								
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473	- 7550			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAHOTA (STRAWN)			79570 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAL VERDE			
BARRON PETROLEUM LLC			053302										
SAHOTA CARSON 20BU			WELL #:	1	RRCID ->	290290	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12138 - 12220	
05	14B2	EXT	495	-0-	495	495	495 2			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	137	-0-	137	632	137 2			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	57	-0-	57	689	57 2			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	75	-0-	75	764	75 2			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	764				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	764				N	NO RPT		-0-

SAHOTA CARSON 19BU			WELL #:	3	RRCID ->	290398	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	244	-0-	244	244	244 2			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	375	-0-	375	619	375 2			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	75	-0-	75	694	75 2			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-

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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

L & J EXPLORATION, LLC			479852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT			
BOWMAN			WELL #:	R107	RRCID ->	253303	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3714 - 3722	
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-		-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-		-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-		-0-
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	55 2			N	-0-		-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298 2	1 9	N	1			206
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			206
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	N	1			207
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-			207
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			207
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			207

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			28
06	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			28
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			28
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			28
09	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			28
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

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

05	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1450	2	53	9	Y	48			188
06	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	Y	21	177	1	32
07	1550 #	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			Y	-0-			32
08	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1597	2	62	9	Y	56			88
09	1560 #	1306	-0-	-254	-0-	1256	2	50	9	Y	45			133
10	1612 #	1238	-0-	-374	-0-	1168	2	70	9	Y	64			197

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2021

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058												
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497												
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA												
REGENCY ENERGY, INC. 698761												
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.// 82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA								
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.// 292230														
PRYOR RANCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755								
M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					13
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					13
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			N	-0-					13
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					13
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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								
05	DLQ G-10	162	-0-	162	713	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	878	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	1095 N	217	-0-	-878	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					-0-
*10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853								
05	DLQ G-10	368	-0-	368	2566	11	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	606	-0-	606	3172	24	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	571	-0-	-2529	643	21	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	1344 N	701	-0-	-643	-0-	27	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	Y	-0-					-0-
*10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970								
05	DLQ G-10	923	-0-	923	4213	28	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1236	-0-	1236	5449	50	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1146	-0-	-1954	3495	42	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1031	-0-	-2069	1426	40	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	2460 N	1034	-0-	-1426	-0-	38	1	996	2	Y	-0-					-0-
*10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					-0-
DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770								
05	DLQ G-10	509	-0-	509	2551	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	473	-0-	473	3024	19	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1074	-0-	-2026	998	40	1	1034	2	Y	-0-					-0-
08	1931 N	933	-0-	-998	-0-	36	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	55	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	2	Y	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5434 - 5704						
05	DLQ	G-10	197	-0-	197	1175	6	1	191	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	224	-0-	224	1399	9	1	215	2	Y	-0-				-0-
07		1642 N	243	-0-	-1399	-0-	9	1	234	2	Y	-0-				-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	Y	-0-				-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-				-0-
*10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-				-0-

MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4836 - 5903						
05	DLQ	G-10	393	-0-	393	2309	12	1	381	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	506	-0-	506	2815	20	1	486	2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	496	-0-	-2604	211	18	1	478	2	Y	-0-				-0-
08		739 N	528	-0-	-211	-0-	20	1	508	2	Y	-0-				-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-				-0-
*10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-				-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5116 - 5911						
05	DLQ	G-10	440	-0-	440	2537	13	1	427	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	591	-0-	591	3128	23	1	568	2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	676	-0-	-2424	704	25	1	649	2	Y	-0-	2	2	8	-0-
08		1301 N	597	-0-	-704	-0-	23	1	574	2	Y	-0-				-0-
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	2	Y	-0-				-0-
*10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5292 - 5813						
05	DLQ	G-10	618	-0-	618	3325	19	1	599	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	713	-0-	713	4038	28	1	685	2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	754	-0-	-2346	1692	28	1	726	2	Y	-0-				-0-
08		2420 N	728	-0-	-1692	-0-	28	1	700	2	Y	-0-				-0-
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	Y	-0-				-0-
*10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	25	1	682	2	Y	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5050 - 5894						
05	DLQ	G-10	453	-0-	453	2931	14	1	439	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	3997	43	1	1023	2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	858	-0-	-2242	1755	32	1	826	2	Y	-0-				-0-
08		2563 N	808	-0-	-1755	-0-	31	1	777	2	Y	-0-				-0-
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	2	Y	-0-				-0-
*10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	Y	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL-STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 4850 - 5779				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DANIEL-STATE 2		WELL #: 5		RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 4844 - 5884				
05	DLQ	G-10	338	-0-	338	2234	10	1	328	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	535	-0-	535	2769	21	1	514	2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	475	-0-	-2625	144	17	1	458	2	Y	-0-				-0-
08		598 N	454	-0-	-144	-0-	17	1	437	2	Y	-0-				-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-				-0-
*10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4826 - 5798				
05	DLQ	G-10	232	-0-	232	1049	7	1	225	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	377	-0-	377	1426	15	1	362	2	Y	-0-				-0-
07		1730 N	304	-0-	-1426	-0-	11	1	293	2	Y	-0-				-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	Y	-0-				-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-				-0-
*10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4775 - 5646				
05	DLQ	G-10	619	-0-	619	3636	19	1	600	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	781	-0-	781	4417	31	1	750	2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	673	-0-	-2427	1990	25	1	648	2	Y	-0-				-0-
08		2893 N	903	-0-	-1990	-0-	35	1	868	2	Y	-0-				-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-				-0-
*10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 4754 - 5767				
05	DLQ	G-10	178	-0-	178	1054	5	1	173	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	216	-0-	216	1270	8	1	208	2	Y	-0-				-0-
07		1498 N	228	-0-	-1270	-0-	8	1	220	2	Y	-0-				-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-				-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-				-0-
*10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 4619 - 5646				
05	DLQ	G-10	149	-0-	149	989	4	1	145	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	264	-0-	264	1253	10	1	254	2	Y	-0-				-0-
07		1450 N	197	-0-	-1253	-0-	7	1	190	2	Y	-0-				-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	Y	-0-				-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-				-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5266 - 5783				
05	DLQ	G-10	102	-0-	102	633	3	1	99	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	140	-0-	140	773	5	1	135	2	Y	-0-				-0-
07		907 N	134	-0-	-773	-0-	5	1	129	2	Y	-0-				-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-				-0-
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-				-0-
*10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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					
05	DLQ G-10	342	-0-	342	2049	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	500	-0-	500	2549	20	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	3078 N	529	-0-	-2549	-0-	19	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K.				WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769					
05	DLQ G-10	459	-0-	459	2900	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	898	-0-	898	3798	36	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	712	-0-	-2388	1410	26	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	2280 N	870	-0-	-1410	-0-	33	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	Y	-0-					-0-
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12				WELL #: 1		RRCID -> 162577		COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005					
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	1	1	8			-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
						1	9									

DANIEL, M. K.				WELL #: 13		RRCID -> 163942		COMPL. DATE 07/12/1997			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812					
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2				WELL #: 6		RRCID -> 163946		COMPL. DATE 07/13/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934					
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	32	1	831	2	N	-0-					-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-					-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-					-0-
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	164285	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5432 - 6068
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	13 1	425 2	N	-0-	-0-	
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15 1	372 2	N	-0-	-0-	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18 1	471 2	N	-0-	-0-	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2	N	-0-	-0-	
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17 1	448 2	N	-0-	-0-	
*10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13 1	352 2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	164287	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5336 - 6010
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	11 1	352 2	N	-0-	-0-	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	20 1	480 2	N	-0-	-0-	
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	19 1	505 2	N	-0-	-0-	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21 1	519 2	N	-0-	-0-	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	18 1	483 2	N	-0-	-0-	
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	181 2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	164288	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5223 - 6093
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19 1	593 2	N	-0-	-0-	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	16 1	402 2	N	-0-	-0-	
07	465 N	275	-0-	-190	-0-	10 1	265 2	N	-0-	-0-	
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	217 2	N	-0-	-0-	
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21 1	541 2	N	-0-	-0-	
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	27 1	729 2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #:	10	RRCID ->	164559	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4849 - 5713
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8 1	258 2	N	-0-	-0-	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17 1	419 2	N	-0-	-0-	
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13 1	360 2	N	-0-	-0-	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	394 2	N	-0-	-0-	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13 1	358 2	N	-0-	-0-	
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14 1	390 2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	164779	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	5196 - 6153
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	36 1	1121 2	N	-0-	-0-	
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	51 1	1230 2	N	-0-	-0-	
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	41 1	1062 2	N	-0-	-0-	
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	41 1	1033 2	N	-0-	-0-	
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	39 1	1005 2	N	-0-	-0-	
*10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37 1	974 2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	164780	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5192 - 6025
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11 1	372 2	N	-0-	-0-	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	25 1	614 2	N	-0-	-0-	
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	23 1	607 2	N	-0-	-0-	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15 1	377 2	N	-0-	-0-	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	29 1	761 2	N	-0-	-0-	
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19 1	518 2	N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #:	15	RRCID ->	165205	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5215 - 5979
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	8 1	274 2	N	-0-	-0-	
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	22 1	529 2	N	-0-	-0-	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15 1	397 2	N	-0-	-0-	
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	15 1	386 2	N	-0-	-0-	
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16 1	426 2	N	-0-	-0-	
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15 1	396 2	N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165402	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4943	-		6108						
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	2	1	65	2	N	-0-					
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5444	-		6375						
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-					
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-					
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 5368	-		6174						
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	8	1	269	2	N	-0-					
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-					
07	403 N	290	-0-	-113	-0-	10	1	280	2	N	-0-					
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	N	-0-					
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 4975	-		6080						
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	10	1	327	2	N	-0-					
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	2	N	-0-					
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-					
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					

MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4739	-		5746						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5363	-		5606						
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	2	N	-0-					
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	N	-0-					
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	13	1	358	2	N	-0-					
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	-0-					
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	N	-0-					
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-					

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4109	-		4744						
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	-0-					
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-					
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-					
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. A		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 9	RRCID -> 167019	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4728	-		6153		
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
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	23 1	740 2	N	-0-	-0-	-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	30 1	719 2	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	450	-0-	-170	-0-	16 1	434 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	45 1	1117 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	42 1	1096 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	39 1	1040 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17	RRCID -> 168126	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 5036	-		6102		
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9 1	292 2	N	-0-	-0-	198
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13 1	310 2	N	-0-	-0-	198
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11 1	305 2	N	-0-	-0-	198
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12 1	305 2	N	-0-	-0-	198
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	285 2	N	-0-	-0-	198
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9 1	254 2	N	-0-	-0-	198

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14	RRCID -> 168128	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 5060	-		5190		
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8 1	255 2	N	-0-	-0-	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15 1	361 2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	10 1	264 2	N	-0-	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11 1	285 2	N	-0-	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11 1	296 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 23	RRCID -> 168280	COMPL. DATE 12/11/1997	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5076	-		6168		
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	N	-0-	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8 1	215 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	143 2	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1181	RRCID -> 168658	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4360	-		5145		
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	23 1	736 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	51 1	1212 2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	26 1	680 2	N	-0-	-0-	-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23 1	590 2	N	-0-	-0-	-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	22 1	589 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	22 1	579 2	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1102	RRCID -> 169107	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5242	-		5591		
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	4 1	149 2	N	-0-	-0-	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11 1	284 2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	5 1	153 2	N	-0-	-0-	-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	178 2	N	-0-	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11 1	306 2	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R	RRCID -> 169113	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 5654	-		5825		
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	19 1	602 2	N	-0-	-0-	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	38 1	914 2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	21 1	560 2	N	-0-	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18 1	450 2	N	-0-	-0-	-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16 1	428 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	602	-0-	-142	-0-	18 1	584 2	N	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	38 1	910 2	N	-0-			-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	30 1	778 2	N	-0-			-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	34 1	854 2	N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	30 1	789 2	N	-0-			-0-
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	29 1	781 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	30 1	948 2	N	-0-			-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	52 1	1237 2	N	-0-			-0-
07	1364 N	893	-0-	-471	-0-	33 1	860 2	N	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	33 1	823 2	N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	36 1	933 2	N	-0-			-0-
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	27 1	730 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7 1	232 2	N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	22 1	540 2	N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	23 1	604 2	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	14 1	349 2	N	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9 1	255 2	N	-0-			-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11 1	306 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	18 1	572 2	N	3	3 8		-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	31 1	751 2	N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31 1	817 2	N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	28 1	699 2	N	-0-			-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	29 1	758 2	N	-0-			-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 1	550 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	12 1	392 2	N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	23 1	558 2	N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	24 1	621 2	N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	24 1	609 2	N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	18 1	484 2	N	-0-			-0-
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	20 1	531 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9 1	284 2	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 1	261 2	N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15 1	407 2	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13 1	335 2	N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10 1	264 2	N	-0-			-0-
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9 1	254 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309		
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	2	N	-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	N	-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373		
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	10	1	314	2	N	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	16	1	420	2	N	-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955		
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	2	N	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	-0-
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	23	1	608	2	N	-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	N	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	2	N	-0-
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859		
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278		
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	2	N	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331		
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	12	1	326	2	N	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	N	-0-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001		
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	51	1	1221	2	N	-0-
07	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	39	1	1024	2	N	-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	2	N	-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	N	-0-
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	38	1	1013	2	N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192									
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12 1	379 2	N	-0-		-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	27 1	644 2	N	-0-		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	27 1	710 2	N	-0-		-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	30 1	744 2	N	-0-		-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	24 1	640 2	N	-0-		-0-
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	22 1	599 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4608 - 5402	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	N	-0-		-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4804 - 5412	
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	7 1	244 2	N	-0-		-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	25 1	592 2	N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	16 1	424 2	N	-0-		-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	37 1	915 2	N	-0-		-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29 1	759 2	N	-0-		-0-
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	21 1	564 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4880 - 5330	
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	5 1	185 2	N	-0-		-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	242 2	N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9 1	244 2	N	-0-		-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19 1	472 2	N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13 1	354 2	N	-0-		-0-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10 1	284 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4150 - 4918	
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	14 1	453 2	N	-0-		-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	26 1	633 2	N	-0-		-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	28 1	727 2	N	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	25 1	617 2	N	-0-		-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22 1	578 2	N	-0-		-0-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 1	550 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4728 - 5346	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6 1	202 2	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	265 2	N	-0-		-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	7 1	188 2	N	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	327 2	N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10 1	275 2	N	-0-		-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10 1	266 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4446 - 5226	
05	558 N	436	-0-	-122	-0-	13 1	423 2	N	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25 1	593 2	N	-0-		-0-
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	20 1	522 2	N	-0-		-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	21 1	531 2	N	-0-		-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	19 1	499 2	N	-0-		-0-
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19 1	507 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL STATE "2"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
		WELL #: 7	RRCID -> 179614	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	-		5724	
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	EOM BALANCE	
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	13 1	410 2	N	-0-	
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23 1	557 2	N	-0-	
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	21 1	544 2	N	-0-	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	22 1	555 2	N	-0-	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20 1	513 2	N	-0-	
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16 1	423 2	N	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 34	RRCID -> 181049	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4370	-		5038	
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	5 1	160 2	N	-0-	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9 1	222 2	N	-0-	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9 1	241 2	N	-0-	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9 1	223 2	N	-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	208 2	N	-0-	
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8 1	230 2	N	-0-	

MEADOWS		WELL #: 1105	RRCID -> 181815	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4590	-		5648	
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	3 1	103 2	N	-0-	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	N	-0-	
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	5 1	133 2	N	-0-	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	N	-0-	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 2	N	-0-	
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	125 2	N	-0-	

DANIEL STATE 2		WELL #: 8	RRCID -> 181818	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4778	-		5792	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
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-	

DANIEL, M.K. "A"		WELL #: 23	RRCID -> 181924	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4820	-		5016	
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	1 1	48 2	N	-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	N	-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	N	-0-	
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 2	N	-0-	

DANIEL - STATE "2"		WELL #: 10	RRCID -> 182559	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5168	-		6288	
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12 1	387 2	N	-0-	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	28 1	678 2	N	-0-	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	23 1	593 2	N	-0-	
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22 1	559 2	N	-0-	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	25 1	653 2	N	-0-	
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	25 1	670 2	N	-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #: 33	RRCID -> 182815	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4726	-		5615	
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	8 1	253 2	N	-0-	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15 1	357 2	N	-0-	
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	12 1	317 2	N	-0-	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13 1	330 2	N	-0-	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	12 1	324 2	N	-0-	
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12 1	318 2	N	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

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
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6 1	209 2	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11 1	267 2	N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	7 1	196 2	N	2	2 8		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 2	N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 2	N	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	24 1	758 2	N	-0-			-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	45 1	1084 2	N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	33 1	875 2	N	-0-			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	25 1	636 2	N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24 1	625 2	N	-0-			-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16 1	514 2	N	-0-			-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	29 1	705 2	N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	421 2	N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18 1	466 2	N	-0-			-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13 1	339 2	N	-0-			-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	14 1	384 2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

05	403 N	287	-0-	-116	-0-	8 1	279 2	N	-0-			-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	20 1	484 2	N	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	13 1	355 2	N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14 1	357 2	N	-0-			-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13 1	345 2	N	-0-			-0-
*10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14 1	382 2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

05	465 N	417	-0-	-48	-0-	13 1	404 2	N	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	27 1	649 2	N	-0-			-0-
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	21 1	567 2	N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22 1	564 2	N	-0-			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	20 1	514 2	N	-0-			-0-
*10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	19 1	506 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192													
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	N	-0-				-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-				-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	638	2	N	3	3	8		-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	N	-0-				-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	N	-0-				-0-
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		-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-
MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025						
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	14	1	441	2	N	-0-				-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	2	N	-0-				-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	N	-0-				-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-				-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	512	2	N	-0-				-0-
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	678	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494						
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	-0-				-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	-0-				-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	35	1	928	2	N	-0-				-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	33	1	829	2	N	-0-				-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	N	-0-				-0-
*10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494						
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	7	1	193	2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-				-0-
MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040						
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	N	-0-				-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	N	-0-				-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-				-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	N	-0-				-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	2	N	-0-				-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	10	1	336	2	N	-0-	-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	517	2	N	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-	-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	2	N	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	N	-0-	-0-
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637			
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-	-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	N	-0-	-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-	-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-	-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345			
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	2	N	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	1	1 8
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	1	1 8
						1	9					
						1	9					

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768			
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	N	-0-	-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	34	1	812	2	N	-0-	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	N	-0-	-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-	-0-
*10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-	-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910			
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	645	2	N	6	6 8
						7	9					
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	N	-0-	-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	N	-0-	-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	20	1	526	2	N	2	2 8
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	2	2 8
						2	9					
						2	9					

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	N	-0-	-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	N	-0-	-0-
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	721	2	N	-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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5939			PERF. 4721 - 5475		
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	N	-0-			-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 5938			PERF. 4979 - 5509		
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	2	N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-			-0-
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	18	1	488	2	N	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-			-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 5939			PERF. 4950 - 5488		
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	4	1	126	2	N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	2	N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-			-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5180 - 5700		
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	10	10	8	188
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	966	2	N	-0-			188
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	10	10	8	188
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	2	N	-0-			188
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	11	11	8	188
*10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	11	11	8	188
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998			TOTAL DEPTH 6205			PERF. 5455 - 5924		
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4930 - 5948		
05	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-			-0-
09	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-			-0-
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581	COMPL. DATE 06/28/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5227	-		5890					
05	1054 N	813	-0-	-241	-0-	813	2		N	-0-					-0-
06	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2		N	-0-					-0-
07	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922	2		N	-0-					-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-					-0-
09	1110 N	731	-0-	-379	-0-	731	2		N	-0-					-0-
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5194	-		5778					
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-					-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-					-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					-0-
08	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2		N	-0-					-0-
09	900 N	784	-0-	-116	-0-	784	2		N	-0-					-0-
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5182	-		6006					
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2		N	-0-					-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-					-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-					-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2		N	-0-					-0-
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 2		RRCID -> 169723	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 5178	-		5941					
05	496 N	215	-0-	-281	-0-	215	2		N	-0-					-0-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2		N	-0-					-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-					-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-					-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 3		RRCID -> 169724	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5170	-		6000					
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2		N	-0-					-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-					-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2		N	-0-					-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-					-0-
09	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	2		N	-0-					-0-
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 3		RRCID -> 169725	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5252	-		5969					
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-					-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-					-0-
*10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 4730	-		5280					
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-					-0-
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-					-0-
07	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-					-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-					-0-
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
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
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5168 - 5972
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-			14
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			14
07	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954 2	N	-0-			14
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	942 2	N	-0-			14
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	908 2	N	14	15 9		-0-
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	948 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4644 - 5195
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2	N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-			-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186 2	N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4691 - 5275
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	111 2	N	-0-			-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2	N	-0-			-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4140 - 4843
05	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2	N	-0-			-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296 2	N	-0-			-0-
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 2	N	-0-			-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF.	4409 - 4835
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2	N	-0-			-0-
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420 2	N	-0-			-0-
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2	N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			-0-
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2	N	-0-			-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5121 - 5939
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2	N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-			-0-
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 2	N	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	625 2	N	-0-			-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4790 - 4803
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	51 2	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171472	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4851	-	5887
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2	N	-0-				-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-				-0-
07	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2	N	-0-				-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-				-0-
09	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	1087	2	N	-0-				-0-
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	4868	-	4878
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-				-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-				-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-				-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:	3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5490	-	5500
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-				-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-				-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-				-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-				-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-				-0-
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5200	-	5623
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-				33
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2	N	-0-				33
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2	N	-0-				33
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-				33
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2	N	-0-				33
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-				33
M. K. DANIEL 111A		WELL #:	2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5248	-	5426
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-				-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-				-0-
07	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2	N	-0-				-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-				-0-
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1067	2	N	-0-				-0-
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	4787	-	5382
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-				-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-				-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-				-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-				-0-
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2	N	-0-				-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	4830	-	5556		
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167	-	5882		
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	4628	-	5693		
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628	-	4986		
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881	-	6040		
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5178	-	5540		
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5206	-	5542		
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 5092 - 5248	
M	O	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
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2			N	-0-	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-	-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2			N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-	-0-
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 2			N	-0-	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2			N	-0-	-0-

DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5150 - 5616	
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-	-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2			N	-0-	-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2			N	-0-	-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	69 2			N	-0-	-0-
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5141 - 5605	
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2			N	-0-	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-	-0-
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	445 2			N	-0-	-0-
10	496 N	177	-0-	-319	-0-	177 2			N	-0-	-0-

M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5122 - 5896	
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2			N	-0-	-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2			N	-0-	-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2			N	-0-	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-	-0-
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	397 2			N	-0-	-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2			N	-0-	-0-

DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5090 - 5642	
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2			N	-0-	-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 2			N	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2			N	-0-	-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2			N	-0-	-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4664 - 5408	
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-	-0-
06	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	1118 2			N	-0-	-0-
07	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020 2			N	-0-	-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			N	-0-	-0-
09	1110 N	983	-0-	-127	-0-	983 2			N	-0-	-0-
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 2			N	-0-	-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5168 - 5490	
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2			N	-0-	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-	-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-	-0-
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 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 #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4776 - 5816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4974 - 5890		
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2	N	-0-			-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2	N	-0-			-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5154 - 5882		
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624		
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2	N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2	N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-
09	630 N	536	-0-	-94	-0-	536	2	N	-0-			-0-
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4544 - 5700		
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756		
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
10	310 N	73	-0-	-237	-0-	73	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	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
DANIEL, M. K.		WELL #:	601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061 PERF. 4776 - 5824
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2	N	-0-	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	-0-
*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 109		WELL #:	7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065 PERF. 5080 - 5788
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2	N	-0-	-0-
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 110		WELL #:	8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261 PERF. 4440 - 5062
05	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258 2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560 2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1291 2	N	-0-	-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1151	-0-	-409	-0-	1151 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	983	-0-	-319	-0-	983 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084 PERF. 4590 - 5666
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2	N	-0-	-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2	N	-0-	-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2	N	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2	N	-0-	-0-
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-	-0-
DANIEL, M. K.		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4580 - 5894
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-	-0-
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	295 2	N	-0-	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-	-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272 2	N	-0-	-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-	-0-
BLACK, HALLIE 108		WELL #:	5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 4187 - 4986
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-	-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287 2	N	-0-	-0-
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2	N	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4634	-	5806			
05	1023 N	809	-0-	-214	-0-	809 2		N	-0-			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
09	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5265	-	5672			
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-			-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 2		N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4835	-	5700			
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2		N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-			-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 2		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5010	-	5957			
05	558 N	406	-0-	-152	-0-	406 2		N	-0-			-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2		N	-0-			-0-
07	589 N	390	-0-	-199	-0-	390 2		N	-0-			-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-			-0-
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408 2		N	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5008	-	5932			
05	899 N	765	-0-	-134	-0-	765 2		N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 2		N	-0-			-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
09	1020 N	896	-0-	-124	-0-	896 2		N	-0-			-0-
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4678	-	5660			
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90 2		N	-0-			-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4659	-	0			
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
*10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708					
M	O	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
05	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2		N	-0-				-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-				-0-
07	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2		N	-0-				-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-				-0-
09	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	2		N	-0-				-0-
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4495 - 5605					
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-				-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-				-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4694 - 5622					
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 4762 - 5438					
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-				-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-				-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 4888 - 5894					
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-				-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-				-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-				-0-
09	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	2		N	-0-				-0-
10	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2		N	-0-				-0-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976					
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-				-0-
06	900	N	289	-0-	-611	-0-	289	2		N	-0-				-0-
07	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2		N	-0-				-0-
08	682	N	134	-0-	-548	-0-	134	2		N	-0-				-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-				-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-				-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776					
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-				-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-				-0-
10	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2		N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
M	O	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	EOM BALANCE

BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 6103	PERF. 4934	- 5728	
05	2852 N	2091	-0-	-761	-0-	2091 2		N	-0-
06	3000 N	3249	-0-	249	249	3249 2		N	-0-
07	3100 N	3128	-0-	28	277	3128 2		N	-0-
08	3100 N	3281	-0-	181	458	3281 2		N	-0-
09	2979 X	2521	-0-	-458	-0-	2521 2		N	-0-
10	2852 X	2604	-0-	-248	-0-	2604 2		N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4570	- 5839	
05	5371 X	-0-	-0-	-5371	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4803	- 5922	
05	434 N	244	-0-	-190	-0-	244 2		N	-0-
06	420 N	265	-0-	-155	-0-	265 2		N	-0-
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2		N	-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2		N	-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5230	- 5955	
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2		N	-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	533 2		N	-0-
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-
09	660 N	449	-0-	-211	-0-	449 2		N	-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644	COMPL. DATE 03/23/2009	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 4814	- 5659	
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290 2		N	-0-
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	404 2		N	-0-
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	295 2		N	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 2		N	-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4636	- 5813	
05	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668 2		N	-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-
09	1680 N	1116	-0-	-564	-0-	1116 2		N	-0-
10	1736 N	1219	-0-	-517	-0-	1219 2		N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5000 - 5915			
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
05		930 N	789	-0-	-141	-0-	789 2			N	-0-			-0-
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-			-0-
07		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 2			N	-0-			-0-
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-			-0-
09		1080 N	904	-0-	-176	-0-	904 2			N	-0-			-0-
10		961 N	922	-0-	-39	-0-	922 2			N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754 - 5510			
05		589 N	437	-0-	-152	-0-	437 2			N	-0-			-0-
06		540 N	476	-0-	-64	-0-	476 2			N	-0-			-0-
07		496 N	313	-0-	-183	-0-	313 2			N	-0-			-0-
08		434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2			N	-0-			-0-
09		480 N	257	-0-	-223	-0-	257 2			N	-0-			-0-
*10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914 - 5858			
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-			-0-
06		450 N	410	-0-	-40	-0-	410 2			N	-0-			-0-
07		434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2			N	-0-			-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-			-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-			-0-
*10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-			-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185			
MALONE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185			
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
*10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4771 - 4860			
05		186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2			N	-0-			-0-
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2			N	-0-			-0-
07		217 N	84	-0-	-133	-0-	84 2			N	-0-			-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-			-0-
09		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2			N	-0-			-0-
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID ->	202985	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4083 - 4446			
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2			Y	-0-			-0-
06		1020 N	777	-0-	-243	-0-	777 2			Y	-0-			-0-
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2			Y	-0-			-0-
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			Y	-0-			-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			Y	-0-			-0-
*10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-			-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		N	-0-			-0-
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	284 2		N	-0-			-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2		N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169				
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125				
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-			-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		Y	-0-			-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		Y	-0-			-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		Y	-0-			-0-
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-			-0-
*10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138				
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664				
TENNECO FEE		WELL #: 1										
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
07	558 N	6	-0-	-552	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3		N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3		N	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		N	-0-		-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-		-0-

MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936			
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	90 3		N	-0-		-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07	186 N	77	-0-	-109	-0-	77 3		N	-0-		-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788			
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3		N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3		N	-0-		-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398			
05	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1 3		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4 3		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-		-0-
08	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804			
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-		-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
09	210 N	41	-0-	-169	-0-	41 3		N	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756			
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3		N	-0-		-0-
06	330 N	130	-0-	-200	-0-	130 3		N	-0-		-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	153 3		N	-0-		-0-
08	279 N	58	-0-	-221	-0-	58 3		N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 3		N	-0-		-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709			
05	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3		N	-0-		-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 3		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 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								
TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5336 - 5658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	775 N	676	-0-	-99	-0-		676	3			-0-	
06	960 N	918	-0-	-42	-0-		918	3			-0-	
07	930 N	925	-0-	-5	-0-		925	3			-0-	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	3			-0-	
09	930 N	867	-0-	-63	-0-		867	3			-0-	
10	930 N	892	-0-	-38	-0-		892	3			-0-	

TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4710 - 5742	
05	527 N	140	-0-	-387	-0-		140	3			-0-	
06	450 N	225	-0-	-225	-0-		225	3			-0-	
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3			-0-	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-		147	3			-0-	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	3			-0-	
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3			-0-	

UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:	11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4424 - 5806
05	310 N	168	-0-	-142	-0-		168	3			-0-	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3			-0-	
07	217 N	214	-0-	-3	-0-		214	3			-0-	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3			-0-	
09	270 N	184	-0-	-86	-0-		184	3			-0-	
10	217 N	206	-0-	-11	-0-		206	3			-0-	

WTG EXPLORATION		945220		WELL #:	2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF. 5192 - 5555
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-		8	1	233	2		-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-		9	1	215	2		-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-		12	1	319	2		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-		13	1	320	2		-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-		12	1	297	2		-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-		12	1	308	2		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		84392 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7352 - 10162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7100 - 10019	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
M	O	GAS 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 157235		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0061EH														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-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-

 FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-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-

 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824 - 6856		
M	O	GAS	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-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-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		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	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA					
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		120554										
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	118709	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA								
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554											
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	118710	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	1105	PERF.	1006 - 1024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	118711	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1119	PERF.	1002 - 1016			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1052 - 1068			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	1064 - 1080			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF.	1052 - 1068			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF.	1016 - 1032			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA					
ROBINSON, WINFRED JR.				721660								
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID -> 127234	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID -> 192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 -	615	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)				84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID -> 198806	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 8720 -	8730		
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID -> 198809	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8706 -	8722		
05	6262 X	6097	-0-	-165	-0-	927 1 22 9	5148 2	N	20			204
06	6060 X	3123	-0-	-2937	-0-	507 1 10 9	2606 2	N	9			213
07	6262 X	4338	-0-	-1924	-0-	999 1 12 9	3327 2	N	11	178 1		46
08	6107 X	5405	-0-	-702	-0-	1245 1 12 9	4148 2	N	11			57
09	5910 X	5364	-0-	-546	-0-	1246 1 22 9	4096 2	N	20			77
10	6107 X	5360	-0-	-747	-0-	1268 1 19 9	4073 2	N	17			94
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		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
 P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
 REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

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

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	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. 499978
 PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

05	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	277	1	757	3	Y	-0-					-0-	
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-	
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			Y	-0-					-0-	
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			Y	-0-					-0-	
09	1110	N	802	-0-	-308	-0-	802	3			Y	-0-					-0-	
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1404	2	N	-0-		-0-
*09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1396	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1173	-0-	-129	-0-	-0-	255	1	918	2	N	-0-		-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225															
05		744 N	564	-0-	-180	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
06		900 N	395	-0-	-505	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07		651 N	240	-0-	-411	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08		527 N	296	-0-	-231	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
*10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224															
05		992 N	931	-0-	-61	-0-	-0-	249	1	682	2	Y	-0-		-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			-0-
08		930 N	920	-0-	-10	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
*09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
10		930 N	912	-0-	-18	-0-	-0-	912	2		Y	-0-			-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610															
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
*09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
*10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
*09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
*10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		310 N	157	-0-	-153	-0-	11 1	146 2	N	-0-			-0-
06		270 N	1	-0-	-269	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
*09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	110	52 1		58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			61

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206													
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
06		660 N	551	-0-	-109	-0-	551 2		N	-0-			-0-
07		682 N	504	-0-	-178	-0-	504 2		N	-0-			-0-
08		558 N	468	-0-	-90	-0-	468 2		N	-0-			-0-
*09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
*10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100													
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
*09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
*10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758													
05		4123 X	3600	-0-	-523	-0-	965 1	2635 2	Y	-0-			-0-
06		3990 X	3506	-0-	-484	-0-	3506 2		Y	-0-			-0-
07		4123 X	3489	-0-	-634	-0-	3489 2		Y	-0-			-0-
08		3937 X	3387	-0-	-550	-0-	3387 2		Y	-0-			-0-
*09		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		Y	-0-			-0-
*10		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2		Y	-0-			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260													
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1378	-0-	-212	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1369	-0-	-243	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
*09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
*10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A													
05		2108 N	454	-0-	-1654	-0-	454 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	12 1	1624 2	N	-0-			-0-
*09		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	36 1	1815 2	N	-0-			-0-
10		1643 N	359	-0-	-1284	-0-	78 1	281 2	N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477													
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1037	-0-	-172	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
*09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
*10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		558 N	498	-0-	-60	-0-		498 2		Y	-0-	-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 2		Y	-0-	-0-
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 2		Y	-0-	-0-
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 2		Y	-0-	-0-
*09		740 N	740	-0-	-0-	-0-		740 2		Y	-0-	-0-
*10		673 N	673	-0-	-0-	-0-		673 2		Y	-0-	-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061												
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-		34 1	451 2	N	-0-	-0-
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-		45 1	528 2	N	-0-	-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-		45 1	603 2	N	-0-	-0-
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-		30 1	395 2	N	-0-	-0-
*09		820 N	820	-0-	-0-	-0-		282 1	399 2	N	126	60 1 66
								139 9				
*10		895 N	895	-0-	-0-	-0-		253 1	635 2	N	6	72
								7 9				

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051												
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-		896 2		Y	-0-	-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-		847 2		Y	-0-	-0-
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-		869 2		Y	-0-	-0-
08		868 N	851	-0-	-17	-0-		851 2		Y	-0-	-0-
*09		840 N	809	-0-	-31	-0-		809 2		Y	-0-	-0-
10		868 N	799	-0-	-69	-0-		799 2		Y	-0-	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283												
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152												
05		4340 X	2688	-0-	-1652	-0-		2688 2		N	-0-	-0-
06		4200 X	2729	-0-	-1471	-0-		2729 2		N	-0-	-0-
07		3348 X	2729	-0-	-619	-0-		2729 2		N	-0-	-0-
08		3131 X	2788	-0-	-343	-0-		2788 2		N	-0-	-0-
09		3030 X	2489	-0-	-541	-0-		2489 2		N	-0-	-0-
*10		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		3468 2		N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283										
APPLING		WELL #: 2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10256		
M	O	GAS	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
05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2		N	-0-		-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-		-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-		-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-		-0-
*09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-		-0-
*10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-		-0-

APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247		
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-		-0-
07	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2		N	-0-		-0-
08	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2		N	-0-		-0-
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2		N	-0-		-0-
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186		
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-		-0-
06	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2		N	-0-		-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-		-0-
08	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2		N	-0-		-0-
*09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-		-0-
*10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-		-0-

REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096		
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-		-0-
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-
*10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193		
05	1922 N	1135	-0-	-787	-0-	1135	2		N	-0-		-0-
06	1650 N	1023	-0-	-627	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
07	1612 N	1023	-0-	-589	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		-0-
*09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		-0-
*10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217		
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
06	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2		N	-0-		-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2		N	-0-		-0-
09	1320 N	990	-0-	-330	-0-	990	2		N	-0-		-0-
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263		
05	5890 X	2773	-0-	-3117	-0-	2773	2		N	-0-		-0-
06	5700 X	2857	-0-	-2843	-0-	2857	2		N	-0-		-0-
07	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857	2		N	-0-		-0-
08	3007 X	2808	-0-	-199	-0-	2808	2		N	-0-		-0-
09	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	2892	2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2		N	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ D			87251 500 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520					
05		3100 N	1088	-0-	-2012	8364	73	1	1015	2	Y	-0-			8
06		3000 N	846	-0-	-2154	6210	87	1	759	2	Y	-0-			8
07	DLQ	G-10	328	-0-	328	6538	23	1	305	2	Y	-0-			8
08		3100 N	399	-0-	-2701	3837	46	1	353	2	Y	-0-			8
09		3000 N	272	-0-	-2728	1109	30	1	242	2	Y	-0-			8
*10		3027 N	1918	-0-	-1109	-0-	203	1	1715	2	Y	-0-			8
GUTIERREZ E			WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562					
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-			-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	299	-0-	299	299	21	1	278	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	351	-0-	351	650	41	1	310	2	Y	-0-			-0-
09		966 N	316	-0-	-650	-0-	34	1	282	2	Y	-0-			-0-
*10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.			WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554					
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			13
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	Y	-0-			13
07	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	14	1	194	2	Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	146	-0-	146	354	17	1	129	2	Y	-0-			13
09		476 N	122	-0-	-354	-0-	13	1	109	2	Y	-0-			13
*10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			13
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456					
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480					
05		3100 N	375	-0-	-2725	1737	25	1	350	2	Y	-0-			8
06		2135 N	398	-0-	-1737	-0-	41	1	357	2	Y	-0-			8
07	DLQ	G-10	421	-0-	421	421	29	1	392	2	Y	-0-			8
08		872 N	451	-0-	-421	-0-	53	1	398	2	Y	-0-			8
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	2	Y	-0-			8
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	45	1	384	2	Y	-0-			8
GUTIERREZ B			WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532					
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			18
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			18
07	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-			18
08	DLQ	G-10	86	-0-	86	223	10	1	76	2	Y	-0-			18
09		393 N	170	-0-	-223	-0-	19	1	151	2	Y	-0-			18
*10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-			18
APPLING			WELL #: 2 B		RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854					
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-			-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	33	1	441	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	332	-0-	332	806	39	1	293	2	Y	-0-			-0-
09		1088 N	282	-0-	-806	-0-	31	1	251	2	Y	-0-			-0-
*10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ A		WELL #:		3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7417 - 7554	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			8
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 2	Y	-0-			8
07	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	5 1	68 2	Y	-0-			8
08	DLQ	G-10	94	-0-	94	167	11 1	83 2	Y	-0-			8
09		275 N	108	-0-	-167	-0-	12 1	96 2	Y	-0-			8
*10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 2	Y	-0-			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7866		PERF. 7480 - 7528	
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	73 1	1012 2	N	-0-			-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	108 1	939 2	N	-0-			-0-
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	74 1	1003 2	N	-0-			-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	128 1	970 2	N	-0-			-0-
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	121 1	992 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	853	-0-	-232	-0-	90 1	763 2	N	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7527 - 7563	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			6
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			6
07	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	3 1	39 2	Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	21	-0-	21	63	2 1	19 2	Y	-0-			6
09		121 N	58	-0-	-63	-0-	6 1	52 2	Y	-0-			6
*10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	-0-			6

STOCKTON, J. H.		WELL #:		2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7479 - 7516	
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	421 2	Y	-0-			-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	48 1	421 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	437	-0-	437	437	30 1	407 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	418	-0-	418	855	49 1	369 2	Y	-0-			-0-
09		1244 N	389	-0-	-855	-0-	42 1	347 2	Y	-0-			-0-
*10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	25 1	213 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 7684 - 7734	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

MARTIN, J. C.		WELL #:		1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7570 - 7602	
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	52 1	727 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	53 1	457 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	416	-0-	416	416	29 1	387 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	596	-0-	596	1012	69 1	527 2	Y	-0-			-0-
09		1590 N	578	-0-	-1012	-0-	63 1	515 2	Y	-0-			-0-
*10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	51 1	434 2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7602 - 7650	
05		3100 N	1301	-0-	-1799	6753	88 1	1213 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1183	-0-	-1817	4936	122 1	1061 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	6104	80 1	1088 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	1283	-0-	-1817	4287	150 1	1133 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1246	-0-	-1754	2533	136 1	1110 2	Y	-0-			-0-
*10		3100 N	934	-0-	-2166	367	99 1	835 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7429 - 7665	
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	AMT	CODE	BALANCE
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	Y	-0-			17
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	Y	-0-			17
07	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	6 1	81 2	Y	-0-			17
08	DLQ	G-10	48	-0-	48	135	6 1	42 2	Y	-0-			17
09		201 N	66	-0-	-135	-0-	7 1	59 2	Y	-0-			17
*10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			17

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6022 - 6162	
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	Y	-0-			19
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	25 1	214 2	Y	-0-			19
07	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	18 1	250 2	Y	-0-			19
08	DLQ	G-10	228	-0-	228	496	27 1	201 2	Y	-0-			19
09		740 N	244	-0-	-496	-0-	27 1	217 2	Y	-0-			19
*10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	22 1	190 2	Y	-0-			19

GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID ->	193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	5944 - 5974	
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	Y	-0-			11
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 2	Y	-0-			11
07	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	12 1	169 2	Y	-0-			11
08	DLQ	G-10	227	-0-	227	408	26 1	201 2	Y	-0-			11
09		621 N	213	-0-	-408	-0-	23 1	190 2	Y	-0-			11
*10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	Y	-0-			11

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6180	
05		3100 N	607	-0-	-2493	867	41 1	566 2	Y	-0-			54
06		1848 N	981	-0-	-867	-0-	101 1	880 2	Y	-0-			54
07	DLQ	G-10	851	-0-	851	851	59 1	792 2	Y	-0-			54
08		1689 N	838	-0-	-851	-0-	98 1	740 2	Y	-0-			54
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	74 1	606 2	Y	-0-			54
*10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	90 1	756 2	Y	-0-			54

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	194975	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7588 - 7624	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			1
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	8	-0-	8	8	1 1	7 2	Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	17	-0-	17	25	2 1	15 2	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	25	-0-	25	50	3 1	22 2	Y	-0-			1

WINSLOW, O. H.		WELL #:		4	RRCID ->	197154	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7624 - 7672	
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 2	Y	-0-			11
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	21 1	187 2	Y	-0-			11
07	DLQ	G-10	176	-0-	176	176	12 1	164 2	Y	-0-			11
08	DLQ	G-10	143	-0-	143	319	17 1	126 2	Y	-0-			11
09		502 N	183	-0-	-319	-0-	20 1	163 2	Y	-0-			11
*10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	19 1	161 2	Y	-0-			11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609					
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
05	3100 N	1551	-0-	-1549	12125	104	1	1447	2	Y	-0-			56
06	3000 N	1489	-0-	-1511	10614	150	1	1300	2	Y	35	80	1	11
						39	9							
07	DLQ G-10	1470	-0-	1470	12084	100	1	1348	2	Y	20			31
						22	9							
08	3100 N	1443	-0-	-1657	10427	168	1	1275	2	Y	-0-			31
09	3000 N	1425	-0-	-1575	8852	155	1	1270	2	Y	-0-			31
*10	3100 N	1115	-0-	-1985	6867	117	1	986	2	Y	11			42
						12	9							
WINSLOW, O. H.		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680					
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	935	2	Y	-0-			20
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-			20
07	DLQ G-10	481	-0-	481	481	33	1	448	2	Y	-0-			20
08	DLQ G-10	759	-0-	759	1240	88	1	671	2	Y	-0-			20
09	1700 N	501	-0-	-1199	41	55	1	446	2	Y	-0-			20
*10	454 N	413	-0-	-41	-0-	44	1	369	2	Y	-0-			20
MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 199445		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568					
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			19
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	12	27	1	4
						13	9							
07	DLQ G-10	182	-0-	182	182	12	1	162	2	Y	7			11
						8	9							
08	DLQ G-10	232	-0-	232	414	27	1	205	2	Y	-0-			11
09	625 N	211	-0-	-414	-0-	23	1	188	2	Y	-0-			11
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	3			14
						3	9							
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 199448		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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					
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-			1
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	267	-0-	267	267	18	1	249	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10	243	-0-	243	510	28	1	215	2	Y	-0-			1
09	831 N	321	-0-	-510	-0-	35	1	286	2	Y	-0-			1
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-			1
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 200718		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616					
05	3100 N	1137	-0-	-1963	12033	77	1	1060	2	Y	-0-			25
06	3000 N	1118	-0-	-1882	10151	115	1	1003	2	Y	-0-			25
07	DLQ G-10	1075	-0-	1075	11226	74	1	1001	2	Y	-0-			25
08	3100 N	968	-0-	-2132	9094	113	1	855	2	Y	-0-			25
09	3000 N	1064	-0-	-1936	7158	116	1	948	2	Y	-0-			25
*10	3100 N	868	-0-	-2232	4926	92	1	776	2	Y	-0-			25

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538		
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
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N	-0-				114
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	21 1	187 2	N	-0-				114
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	N	-0-				114
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	16 1	121 2	N	-0-				114
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	17 1	136 2	N	-0-				114
10		186 N	116	-0-	-70	-0-	12 1	104 2	N	-0-				114

GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7558 - 7661		
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	46 1	642 2	Y	-0-				2
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	64 1	559 2	Y	-0-				2
07	DLQ	G-10	695	-0-	695	695	48 1	647 2	Y	-0-				2
08		1436 N	741	-0-	-695	-0-	86 1	655 2	Y	-0-				2
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	78 1	633 2	Y	-0-				2
10		682 N	528	-0-	-154	-0-	56 1	472 2	Y	-0-				2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7494 - 7625		
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	46 1	644 2	Y	-0-				45
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	57 1	492 2	Y	-0-				45
07	DLQ	G-10	694	-0-	694	694	44 1	602 2	Y	44				89
08	DLQ	G-10	588	-0-	588	1282	67 1	512 2	Y	8	52 1			45
09		1700 N	580	-0-	-1120	162	63 1	517 2	Y	-0-				45
*10		542 N	380	-0-	-162	-0-	40 1	340 2	Y	-0-				45

WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7553 - 7624		
05		2235 N	686	-0-	-1549	-0-	46 1	640 2	Y	-0-				-0-
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	76 1	656 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	768	-0-	768	768	53 1	715 2	Y	-0-				-0-
08		1635 N	867	-0-	-768	-0-	101 1	766 2	Y	-0-				-0-
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	94 1	771 2	Y	-0-				-0-
10		775 N	590	-0-	-185	-0-	63 1	527 2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7562 - 7586		
05		3100 N	965	-0-	-2135	4507	65 1	900 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1055	-0-	-1945	2562	109 1	946 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	993	-0-	993	3555	68 1	925 2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	998	-0-	-2102	1453	116 1	882 2	Y	-0-				-0-
09		2506 N	1053	-0-	-1453	-0-	115 1	938 2	Y	-0-				-0-
10		992 N	623	-0-	-369	-0-	66 1	557 2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	205803	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7616 - 7668		
05		3100 N	1051	-0-	-2049	5472	71 1	980 2	Y	-0-				56
06		3000 N	1226	-0-	-1774	3698	126 1	1100 2	Y	-0-				56
07	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	4698	65 1	874 2	Y	55				111
08		3100 N	1062	-0-	-2038	2660	122 1	929 2	Y	10	65 1			56
09		3000 N	1326	-0-	-1674	986	11 9							
*10		2018 N	1032	-0-	-986	-0-	145 1	1181 2	Y	-0-				56
							109 1	923 2	Y	-0-				56

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ E		WELL #:		5	RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7546 - 7590	
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
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	-0-			2
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	18 1	246 2	Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	168	-0-	168	432	20 1	148 2	Y	-0-			2
09		620 N	188	-0-	-432	-0-	21 1	167 2	Y	-0-			2
*10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	16 1	133 2	Y	-0-			2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7531 - 7558	
05		3100 N	114	-0-	-2986	7510	8 1	106 2	Y	-0-			2
06		3000 N	188	-0-	-2812	4698	19 1	169 2	Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	981	-0-	981	5679	68 1	913 2	Y	-0-			2
08		3100 N	1330	-0-	-1770	3909	155 1	1175 2	Y	-0-			2
09		3000 N	1317	-0-	-1683	2226	144 1	1173 2	Y	-0-			2
*10		3100 N	1269	-0-	-1831	395	134 1	1135 2	Y	-0-			2

MARTIN, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7743	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			3
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	1 1	9 2	Y	-0-			3
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			3
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	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	
05		3100 N	924	-0-	-2176	4894	62 1	862 2	Y	-0-			2
06		3000 N	869	-0-	-2131	2763	90 1	779 2	Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	803	-0-	803	3566	55 1	748 2	Y	-0-			2
08		3100 N	863	-0-	-2237	1329	101 1	762 2	Y	-0-			2
09		2185 N	856	-0-	-1329	-0-	93 1	763 2	Y	-0-			2
10		806 N	644	-0-	-162	-0-	68 1	576 2	Y	-0-			2

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7580 - 7614	
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	23 1	319 2	Y	-0-			-0-
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	44 1	381 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	358	-0-	358	358	25 1	333 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	409	-0-	409	767	48 1	361 2	Y	-0-			-0-
09		1239 N	472	-0-	-767	-0-	51 1	421 2	Y	-0-			-0-
*10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	31 1	266 2	Y	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7429 - 7449	
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	5 1	72 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	11	-0-	11	88	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
09		121 N	33	-0-	-88	-0-	4 1	29 2	Y	-0-			-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 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 #: 12		RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	Y	-0-			38
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14 1	126 2	Y	-0-			38
07	DLQ G-10	203	-0-	203	203	11 1	150 2	Y	38			76
08	DLQ G-10	146	-0-	146	349	42 9						
						16 1	123 2	Y	6	44 1		38
						7 9						
09	487 N	138	-0-	-349	-0-	15 1	123 2	Y	-0-			38
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y	-0-			38

WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532			
05	3100 N	900	-0-	-2200	1100	61 1	839 2	Y	-0-			29
06	2089 N	989	-0-	-1100	-0-	102 1	887 2	Y	-0-			29
07	DLQ G-10	825	-0-	825	825	57 1	768 2	Y	-0-			29
08	1771 N	946	-0-	-825	-0-	110 1	836 2	Y	-0-			29
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	88 1	721 2	Y	-0-			29
10	837 N	451	-0-	-386	-0-	48 1	403 2	Y	-0-			29

WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550			
05	3100 N	769	-0-	-2331	819	52 1	717 2	Y	-0-			10
06	1557 N	738	-0-	-819	-0-	76 1	662 2	Y	-0-			10
07	DLQ G-10	792	-0-	792	792	55 1	737 2	Y	-0-			10
08	1639 N	847	-0-	-792	-0-	99 1	748 2	Y	-0-			10
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	93 1	764 2	Y	-0-			10
10	806 N	789	-0-	-17	-0-	84 1	705 2	Y	-0-			10

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720			
05	1128 N	723	-0-	-405	-0-	49 1	674 2	Y	-0-			-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	74 1	640 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	746	-0-	746	746	51 1	695 2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	773	-0-	-746	-0-	90 1	683 2	Y	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66 1	542 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	306	-0-	-438	-0-	32 1	274 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573			
05	1419 N	624	-0-	-795	-0-	42 1	582 2	Y	-0-			2
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	58 1	503 2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	567	-0-	567	567	39 1	528 2	Y	-0-			2
08	1154 N	587	-0-	-567	-0-	68 1	519 2	Y	-0-			2
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	61 1	494 2	Y	-0-			2
10	558 N	488	-0-	-70	-0-	52 1	436 2	Y	-0-			2

WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702			
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	38	-0-	38	38	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	173	-0-	173	211	20 1	153 2	Y	-0-			-0-
09	310 N	99	-0-	-211	-0-	11 1	88 2	Y	-0-			-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 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 #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580		
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	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24 1	335 2	Y	-0-	-0-	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43 1	377 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	335	-0-	335	335	23 1	312 2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	263	-0-	263	598	31 1	232 2	Y	-0-	-0-	
09	846 N	248	-0-	-598	-0-	27 1	221 2	Y	-0-	-0-	
*10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	152 2	Y	-0-	-0-	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690		
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	358 2	Y	-0-	-0-	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	45 1	387 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	394	-0-	394	394	27 1	367 2	Y	-0-	-0-	
08	793 N	399	-0-	-394	-0-	46 1	353 2	Y	-0-	-0-	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	54 1	442 2	Y	-0-	-0-	
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	52 1	438 2	Y	-0-	-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702		
05	3100 N	821	-0-	-2279	1595	55 1	766 2	Y	-0-	12	
06	2406 N	811	-0-	-1595	-0-	84 1	727 2	Y	-0-	12	
07	DLQ G-10	781	-0-	781	781	54 1	727 2	Y	-0-	12	
08	1645 N	864	-0-	-781	-0-	101 1	763 2	Y	-0-	12	
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	83 1	682 2	Y	-0-	12	
10	775 N	593	-0-	-182	-0-	63 1	530 2	Y	-0-	12	

STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472		
05	1887 N	863	-0-	-1024	-0-	58 1	805 2	Y	-0-	4	
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	84 1	731 2	Y	-0-	4	
07	DLQ G-10	766	-0-	766	766	53 1	713 2	Y	-0-	4	
08	1521 N	755	-0-	-766	-0-	88 1	667 2	Y	-0-	4	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	44 1	364 2	Y	-0-	4	
10	775 N	195	-0-	-580	-0-	21 1	174 2	Y	-0-	4	

PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550		
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	43 1	598 2	Y	-0-	-0-	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	67 1	584 2	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	607	-0-	607	607	42 1	565 2	Y	-0-	-0-	
08	1382 N	775	-0-	-607	-0-	90 1	685 2	Y	-0-	-0-	
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	72 1	587 2	Y	-0-	-0-	
10	620 N	333	-0-	-287	-0-	35 1	298 2	Y	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498		
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	Y	-0-	5	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	Y	-0-	5	
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-	5	
08	DLQ G-10	113	-0-	113	120	13 1	100 2	Y	-0-	5	
09	200 N	80	-0-	-120	-0-	9 1	71 2	Y	-0-	5	
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	5	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498		
05	2667 N	740	-0-	-1927	-0-	50 1	690 2	Y	-0-	20	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	72 1	622 2	Y	-0-	20	
07	DLQ G-10	616	-0-	616	616	42 1	574 2	Y	-0-	20	
08	1281 N	665	-0-	-616	-0-	77 1	588 2	Y	-0-	20	
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	73 1	592 2	Y	-0-	20	
10	620 N	434	-0-	-186	-0-	46 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 #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

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
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			13
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	8	18 1		3
						9 9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			7
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-			7
09	DLQ G-10	32	-0-	32	35	3 1	29 2	Y	-0-			7
10	DLQ G-10	22	-0-	22	57	2 1	17 2	Y	3			10
						3 9						

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	421 2	Y	-0-			1
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58 1	505 2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	532	-0-	532	532	37 1	495 2	Y	-0-			1
08	1080 N	548	-0-	-532	-0-	64 1	484 2	Y	-0-			1
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58 1	474 2	Y	-0-			1
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	48 1	409 2	Y	-0-			1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

05	1054 X	786	-0-	-268	-0-	53 1	733 2	N	-0-			5
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	86 1	752 2	N	-0-			5
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62 1	835 2	N	-0-			5
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	105 1	792 2	N	-0-			5
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	101 1	821 2	N	-0-			5
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	82 1	695 2	N	-0-			5

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			13
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	102 2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1 1	13 2	Y	-0-			13
08	DLQ G-10	181	-0-	181	195	21 1	160 2	Y	-0-			13
09	351 N	156	-0-	-195	-0-	17 1	139 2	Y	-0-			13
*10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

05	3100 N	2056	-0-	-1044	18945	138 1	1918 2	Y	-0-			8
06	3000 N	1251	-0-	-1749	17196	129 1	1122 2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	1270	-0-	1270	18466	87 1	1183 2	Y	-0-			8
08	18970 X	504	-0-	-18466	-0-	59 1	445 2	Y	-0-			8
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	184 1	1506 2	Y	-0-			8
10	2046 X	1010	-0-	-1036	-0-	107 1	903 2	Y	-0-			8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

05	2280 N	818	-0-	-1462	-0-	55 1	763 2	Y	-0-			2
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	93 1	808 2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	847	-0-	847	847	58 1	788 2	Y	1			3
						1 9						
08	1708 N	861	-0-	-847	-0-	100 1	760 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	95 1	778 2	Y	-0-			2
10	837 N	605	-0-	-232	-0-	64 1	541 2	Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-			-0-
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-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	182	-0-	182	182	13	1	169	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	172	-0-	172	354	20	1	152	2	Y	-0-			-0-
09	512 N	158	-0-	-354	-0-	17	1	141	2	Y	-0-			-0-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

05	1161 N	551	-0-	-610	-0-	37	1	514	2	Y	-0-			13
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10	524	-0-	524	524	36	1	488	2	Y	-0-			13
08	1034 N	510	-0-	-524	-0-	59	1	451	2	Y	-0-			13
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	2	Y	-0-			13
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

05	3100 N	1154	-0-	-1946	3210	78	1	1076	2	Y	-0-			1
06	3000 N	959	-0-	-2041	1169	99	1	860	2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2268	76	1	1023	2	Y	-0-			1
08	3100 N	1006	-0-	-2094	174	117	1	889	2	Y	-0-			1
09	1088 N	914	-0-	-174	-0-	100	1	814	2	Y	-0-			1
10	1085 N	717	-0-	-368	-0-	76	1	641	2	Y	-0-			1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	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	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

05	3100 N	1188	-0-	-1912	7868	80	1	1108	2	Y	-0-			3
06	3000 N	1021	-0-	-1979	5889	105	1	916	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	1406	-0-	1406	7295	97	1	1309	2	Y	-0-			3
08	3100 N	1609	-0-	-1491	5804	188	1	1421	2	Y	-0-			3
09	3000 N	1317	-0-	-1683	4121	144	1	1173	2	Y	-0-			3
*10	3100 N	953	-0-	-2147	1974	101	1	852	2	Y	-0-			3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-			79
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	Y	-0-			79
07	DLQ G-10	582	-0-	582	582	40	1	542	2	Y	-0-			79
08	1144 N	562	-0-	-582	-0-	65	1	497	2	Y	-0-			79
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	132	1	1076	2	Y	-0-			79
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	Y	-0-			79

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730		
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
05	3100 N	3010	-0-	-90	2220	203	1	2807	2	Y	62
06	3000 N	2470	-0-	-530	1690	255	1	2215	2	Y	62
07	DLQ G-10	1132	-0-	1132	2822	78	1	1054	2	Y	62
08	3100 N	1831	-0-	-1269	1553	213	1	1618	2	Y	62
09	2302 N	749	-0-	-1553	-0-	82	1	667	2	Y	62
*10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	238	1	2006	2	Y	62

MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557		
05	3100 N	1131	-0-	-1969	944	76	1	1055	2	Y	-0-
06	2115 N	1171	-0-	-944	-0-	121	1	1050	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	73	1	992	2	Y	-0-
08	1531 N	466	-0-	-1065	-0-	54	1	412	2	Y	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	2	Y	-0-
10	1054 N	881	-0-	-173	-0-	93	1	788	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476		
05	3100 N	1626	-0-	-1474	14957	110	1	1516	2	Y	-0-
06	3000 N	1388	-0-	-1612	13345	143	1	1245	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	1509	-0-	1509	14854	104	1	1405	2	Y	-0-
08	3100 N	1538	-0-	-1562	13292	179	1	1359	2	Y	-0-
09	3000 N	1383	-0-	-1617	11675	151	1	1232	2	Y	-0-
*10	3100 N	1050	-0-	-2050	9625	111	1	939	2	Y	-0-

APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484		
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	58
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	58
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	58
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	58
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	58
10	341 N	20	-0-	-321	-0-	2	1	18	2	N	58

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	41	-0-	41	86	5	1	36	2	Y	-0-
09	151 N	65	-0-	-86	-0-	7	1	58	2	Y	-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-

APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476		
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	28
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	28
07	DLQ G-10	122	-0-	122	122	8	1	114	2	Y	28
08	DLQ G-10	173	-0-	173	295	20	1	153	2	Y	28
09	461 N	166	-0-	-295	-0-	18	1	148	2	Y	28
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	37 2	Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	39 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	26	-0-	26	26	2 1	24 2	24 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	25	-0-	25	51	3 1	22 2	22 2	Y	-0-			-0-
09	78 N	27	-0-	-51	-0-	3 1	24 2	24 2	Y	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	19 2	Y	-0-			-0-

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480				
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	56 1	769 2	769 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	71 1	619 2	619 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	554	-0-	554	554	38 1	516 2	516 2	Y	-0-			-0-
08	1448 N	894	-0-	-554	-0-	104 1	790 2	790 2	Y	-0-			-0-
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	77 1	627 2	627 2	Y	-0-			-0-
10	558 N	402	-0-	-156	-0-	43 1	359 2	359 2	Y	-0-			-0-

STOCKTON A		WELL #: 5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416				
05	1631 N	756	-0-	-875	-0-	51 1	705 2	705 2	Y	-0-			4
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	76 1	663 2	663 2	Y	-0-			4
07	DLQ G-10	937	-0-	937	937	65 1	872 2	872 2	Y	-0-			4
08	1842 N	905	-0-	-937	-0-	105 1	800 2	800 2	Y	-0-			4
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	90 1	735 2	735 2	Y	-0-			4
10	930 N	744	-0-	-186	-0-	79 1	665 2	665 2	Y	-0-			4

REEVES		WELL #: 5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430				
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	211 2	Y	-0-			1
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 2	196 2	Y	-0-			1
07	DLQ G-10	184	-0-	184	184	13 1	171 2	171 2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10	252	-0-	252	436	29 1	223 2	223 2	Y	-0-			1
09	683 N	247	-0-	-436	-0-	27 1	220 2	220 2	Y	-0-			1
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18 1	154 2	154 2	Y	-0-			1

GUTIERREZ A		WELL #: 6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454				
05	3100 N	1005	-0-	-2095	430	68 1	937 2	937 2	Y	-0-			20
06	1425 N	995	-0-	-430	-0-	103 1	892 2	892 2	Y	-0-			20
07	DLQ G-10	1113	-0-	1113	1113	77 1	1036 2	1036 2	Y	-0-			20
08	2231 N	1118	-0-	-1113	-0-	130 1	988 2	988 2	Y	-0-			20
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	91 1	745 2	745 2	Y	-0-			20
10	1116 N	556	-0-	-560	-0-	59 1	497 2	497 2	Y	-0-			20

STOCKTON B		WELL #: 8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498				
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26 1	362 2	362 2	Y	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21 1	187 2	187 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	190	-0-	190	190	13 1	177 2	177 2	Y	-0-			-0-
08	345 N	155	-0-	-190	-0-	18 1	137 2	137 2	Y	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	126 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	10 1	88 2	88 2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3100 N	1312	-0-	-1788	7466	88 1	1224 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	969	-0-	-2031	5435	100 1	869 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1392	-0-	1392	6827	96 1	1296 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3100 N	1014	-0-	-2086	4741	118 1	896 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3000 N	1107	-0-	-1893	2848	121 1	986 2	Y	-0-	-0-			-0-
*10	3100 N	772	-0-	-2328	520	82 1	690 2	Y	-0-	-0-			-0-

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	55	-0-	55	55	4 1	51 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	87	-0-	87	142	10 1	77 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	216 N	74	-0-	-142	-0-	8 1	66 2	Y	-0-	-0-			-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 2	Y	-0-	-0-			-0-

CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634	
05	3100 N	803	-0-	-2297	151	54 1	749 2	Y	-0-	-0-			13
06	954 N	803	-0-	-151	-0-	83 1	720 2	Y	-0-	-0-			13
07	DLQ G-10	808	-0-	808	808	56 1	752 2	Y	-0-	-0-			13
08	1746 N	938	-0-	-808	-0-	109 1	829 2	Y	-0-	-0-			13
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	76 1	624 2	Y	5	-0-			18
						6 9							
10	806 N	491	-0-	-315	-0-	44 1	369 2	Y	71	-0-			89
						78 9							

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	65	-0-	65	65	8 1	57 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	60	-0-	60	125	7 1	53 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	DLQ G-10	100	-0-	100	225	11 1	89 2	Y	-0-	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710	
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20 1	282 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31 1	271 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	276	-0-	276	276	19 1	257 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	305	-0-	305	581	36 1	269 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	973 N	392	-0-	-581	-0-	43 1	349 2	Y	-0-	-0-			-0-
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	224 2	Y	-0-	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38 1	529 2	Y	-0-	-0-			12
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	56 1	483 2	Y	-0-	-0-			12
07	DLQ G-10	465	-0-	465	465	32 1	433 2	Y	-0-	-0-			12
08	DLQ G-10	419	-0-	419	884	49 1	370 2	Y	-0-	-0-			12
09	1386 N	502	-0-	-884	-0-	55 1	447 2	Y	-0-	-0-			12
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38 1	323 2	Y	-0-	-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33 1	462 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	53 1	462 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	580	-0-	580	580	40 1	540 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1136 N	556	-0-	-580	-0-	65 1	491 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	66 1	542 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	44 1	376 2	Y	-0-	-0-			-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458				
05	453 N	388	-0-	-65	-0-	26 1	362 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	46 1	403 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	429	-0-	429	429	30 1	399 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	866 N	437	-0-	-429	-0-	51 1	386 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46 1	379 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	37 1	314 2	Y	-0-	-0-			-0-

STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491				
05	2413 N	1007	-0-	-1406	-0-	68 1	939 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	104 1	903 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	952	-0-	952	952	66 1	886 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1952 N	1000	-0-	-952	-0-	117 1	883 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	105 1	855 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	961 N	613	-0-	-348	-0-	65 1	548 2	Y	-0-	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468				
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48 1	660 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	55 1	475 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	DLQ G-10	697	-0-	697	697	48 1	649 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1315 N	618	-0-	-697	-0-	72 1	546 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66 1	541 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	682 N	412	-0-	-270	-0-	44 1	368 2	Y	-0-	-0-			-0-

CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414				
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-			4
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	Y	-0-	-0-			4
07	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-	-0-			4
08	DLQ G-10	58	-0-	58	78	7 1	51 2	Y	-0-	-0-			4
09	135 N	57	-0-	-78	-0-	6 1	50 2	Y	1	1			5
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 9	49 2	Y	24	24			29
						26 9							

WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575				
05	3100 N	415	-0-	-2685	4976	28 1	387 2	Y	-0-	-0-			43
06	3000 N	430	-0-	-2570	2406	44 1	386 2	Y	-0-	-0-			43
07	DLQ G-10	481	-0-	481	2887	33 1	448 2	Y	-0-	-0-			43
08	3100 N	527	-0-	-2573	314	61 1	466 2	Y	-0-	-0-			43
09	859 N	545	-0-	-314	-0-	59 1	486 2	Y	-0-	-0-			43
*10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58 1	485 2	Y	-0-	-0-			43

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	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
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	980	2	Y	-0-		6
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	-0-		6
07	DLQ G-10	855	-0-	855	855	855	59	1	796	2	Y	-0-		6
08	DLQ G-10	993	-0-	993	1848	1848	116	1	877	2	Y	-0-		6
09	1700 N	909	-0-	-791	1057	1057	99	1	810	2	Y	-0-		6
*10	1678 N	621	-0-	-1057	-0-	-0-	66	1	555	2	Y	-0-		6

PRYOR		WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7401 - 7411		
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	3	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	42	-0-	42	45	45	5	1	37	2	Y	-0-		-0-
09	101 N	56	-0-	-45	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-		-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5982 - 7469		
05	3100 N	1131	-0-	-1969	4390	4390	76	1	1055	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1074	-0-	-1926	2464	2464	111	1	963	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	981	-0-	981	3445	3445	68	1	913	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	902	-0-	-2198	1247	1247	105	1	797	2	Y	-0-		-0-
09	2253 N	1006	-0-	-1247	-0-	-0-	110	1	896	2	Y	-0-		-0-
10	992 N	920	-0-	-72	-0-	-0-	97	1	823	2	Y	-0-		-0-

STOCKTON		WELL #:		6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7491 - 7526		
05	3100 N	943	-0-	-2157	6109	6109	64	1	879	2	Y	-0-		8
06	3000 N	753	-0-	-2247	3862	3862	78	1	675	2	Y	-0-		8
07	DLQ G-10	1268	-0-	1268	5130	5130	87	1	1181	2	Y	-0-		8
08	3100 N	1340	-0-	-1760	3370	3370	156	1	1184	2	Y	-0-		8
09	3000 N	1297	-0-	-1703	1667	1667	141	1	1156	2	Y	-0-		8
*10	2334 N	667	-0-	-1667	-0-	-0-	71	1	596	2	Y	-0-		8

CHATO		WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7390 - 7403		
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-		4
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	Y	-0-		4
07	DLQ G-10	359	-0-	359	359	359	25	1	334	2	Y	-0-		4
08	DLQ G-10	429	-0-	429	788	788	50	1	379	2	Y	-0-		4
09	1147 N	359	-0-	-788	-0-	-0-	39	1	318	2	Y	2		6
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	22		28
							24	9						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6034 - 6178		
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-		11
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	Y	-0-		11
07	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	27	1	367	2	Y	-0-		11
08	DLQ G-10	429	-0-	429	823	823	50	1	379	2	Y	-0-		11
09	1184 N	361	-0-	-823	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-		11
*10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	-0-		11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
05		3100 N	1574	-0-	-1526	15547	9 1	1565 2	Y	-0-		14
06		3000 N	1567	-0-	-1433	14114	119 1	1448 2	Y	-0-		14
07	DLQ	G-10	1626	-0-	1626	15740	12 1	1614 2	Y	-0-		14
08		3100 N	1553	-0-	-1547	14193	96 1	1457 2	Y	-0-		14
09		3000 N	1503	-0-	-1497	12696	113 1	1390 2	Y	-0-		14
*10		3100 N	1258	-0-	-1842	10854	194 1	1064 2	Y	-0-		14

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718
05		3100 N	2267	-0-	-833	23816	72 1	2171 2	Y	22	55 1	47
							24 9					
06		3000 N	2114	-0-	-886	22930	27 1	2087 2	Y	-0-		47
07	DLQ	G-10	2148	-0-	2148	25078	57 1	2091 2	Y	-0-		47
08		3100 N	2147	-0-	-953	24125	51 1	2073 2	Y	21		68
							23 9					
09		3000 N	2007	-0-	-993	23132	214 1	1793 2	Y	-0-	53 1	15
*10		3100 N	1452	-0-	-1648	21484	56 1	1377 2	Y	17		32
							19 9					

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	Y	-0-		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	55 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	4 1	56 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	106	-0-	106	166	12 1	94 2	Y	-0-		-0-
09		265 N	99	-0-	-166	-0-	11 1	88 2	Y	-0-		-0-
*10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	28 1	391 2	Y	-0-		1
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	42 1	365 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
07	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	26 1	351 2	Y	1		1
							1 9					
08	DLQ	G-10	405	-0-	405	783	47 1	358 2	Y	-0-		1
09		1127 N	344	-0-	-783	-0-	38 1	306 2	Y	-0-		1
*10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	29 1	242 2	Y	-0-		1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
05		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	208 1	2884 2	Y	-0-		-0-
06		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	300 1	2606 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	2289	-0-	2289	2289	158 1	2131 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2777	-0-	2777	5066	324 1	2453 2	Y	-0-		-0-
09		6218 X	1152	-0-	-5066	-0-	126 1	1026 2	Y	-0-		-0-
*10		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	198 1	1675 2	Y	-0-		-0-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	2 1	416 2	Y	-0-		14
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	27 1	325 2	Y	-0-		14
07	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	3 1	408 2	Y	-0-		14
08	DLQ	G-10	441	-0-	441	852	27 1	414 2	Y	-0-		14
09		1268 N	416	-0-	-852	-0-	31 1	385 2	Y	-0-		14
*10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	49 1	270 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	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	BALANCE
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	457	-0-	457	457	457	31	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	459	-0-	459	916	916	53	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1418 N	502	-0-	-916	-0-	-0-	55	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620						
05	3100 N	811	-0-	-2289	2161	2161	55	1	756	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2926 N	765	-0-	-2161	-0-	-0-	79	1	686	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	744	-0-	744	744	744	51	1	693	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1594 N	850	-0-	-744	-0-	-0-	99	1	751	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	757	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	-0-	70	1	591	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168						
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	18	46	1	39
							20	9							
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	39
07	DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	6	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	39
08	DLQ G-10	265	-0-	265	506	506	6	1	240	2	Y	17	-0-	-0-	56
							19	9							
09	735 N	229	-0-	-506	-0-	-0-	24	1	204	2	Y	1	44	1	13
							1	9							
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	13	-0-	-0-	26
							14	9							

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513						
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	43
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	43
07	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2	1	82	2	Y	-0-	-0-	-0-	43
08	DLQ G-10	111	-0-	111	195	195	3	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-	43
09	242 N	47	-0-	-195	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	43
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-	43

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630						
05	3100 N	702	-0-	-2398	168	168	4	1	696	2	Y	2	-0-	-0-	5
							2	9							
06	995 N	827	-0-	-168	-0-	-0-	62	1	763	2	Y	2	-0-	-0-	7
							2	9							
07	DLQ G-10	672	-0-	672	672	672	5	1	658	2	Y	8	12	1	3
							9	9							
08	1451 N	779	-0-	-672	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	Y	2	-0-	-0-	5
							2	9							
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	-0-	105	1	575	2	Y	-0-	-0-	-0-	5

PRYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496						
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3	1	37	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	95	-0-	95	135	135	11	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	205 N	70	-0-	-135	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-	-0-	-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	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	934	2	Y	-0-		5
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	-0-		5
07	DLQ G-10	727	-0-	727	727	50	1	677	2	Y	-0-		5
08	DLQ G-10	620	-0-	620	1347	72	1	548	2	Y	-0-		5
09	1700 N	503	-0-	-1197	150	55	1	448	2	Y	-0-		5
*10	381 N	231	-0-	-150	-0-	24	1	207	2	Y	-0-		5

CIERVO		WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085				
05	2683 N	702	-0-	-1981	-0-	4	1	698	2	Y	-0-		40
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-		40
07	DLQ G-10	724	-0-	724	724	5	1	719	2	Y	-0-		40
08	1430 N	706	-0-	-724	-0-	44	1	662	2	Y	-0-		40
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	2	Y	-0-		40
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	105	1	575	2	Y	-0-		40

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361				
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-		3
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-		3
07	DLQ G-10	358	-0-	358	358	25	1	333	2	Y	-0-		3
08	DLQ G-10	331	-0-	331	689	39	1	292	2	Y	-0-		3
09	1033 N	344	-0-	-689	-0-	38	1	306	2	Y	-0-		3
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	-0-		3

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080				
05	2521 N	575	-0-	-1946	-0-	3	1	570	2	Y	2		5
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	2		7
07	DLQ G-10	706	-0-	706	706	5	1	692	2	Y	8	12 1	3
08	1377 N	671	-0-	-706	-0-	41	1	630	2	Y	-0-		3
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	2		5
10	713 N	534	-0-	-179	-0-	83	1	451	2	Y	-0-		5

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602				
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	430	2	Y	3		6
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	2		8
07	DLQ G-10	464	-0-	464	464	3	1	451	2	Y	9	14 1	3
08	977 N	513	-0-	-464	-0-	32	1	481	2	Y	-0-		3
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	Y	3		6
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	71	1	393	2	Y	-0-		6

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598				
05	3100 N	1452	-0-	-1648	5320	98	1	1354	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1526	-0-	-1474	3846	157	1	1369	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1495	-0-	1495	5341	103	1	1392	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1358	-0-	-1742	3599	158	1	1200	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1393	-0-	-1607	1992	152	1	1241	2	Y	-0-		-0-
*10	2946 N	954	-0-	-1992	-0-	101	1	853	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	693	-0-	-2407	1122	47	1	646	2	Y	-0-				-0-
06	1936 N	814	-0-	-1122	-0-	84	1	730	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	761	-0-	761	761	52	1	709	2	Y	-0-				-0-
08	1523 N	762	-0-	-761	-0-	89	1	673	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	Y	-0-				-0-
10	775 N	368	-0-	-407	-0-	39	1	329	2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502			
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	Y	-0-				1
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	2	Y	-0-				1
07	DLQ G-10	527	-0-	527	527	36	1	491	2	Y	-0-				1
08	1018 N	491	-0-	-527	-0-	57	1	434	2	Y	-0-				1
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	51	1	413	2	Y	-0-				1
10	527 N	294	-0-	-233	-0-	31	1	263	2	Y	-0-				1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	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			
05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	47	1	654	2	Y	-0-				-0-
06	870 X	715	-0-	-155	-0-	74	1	641	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	682	-0-	682	682	47	1	635	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	474	-0-	474	1156	55	1	419	2	Y	-0-				-0-
09	1694 X	538	-0-	-1156	-0-	59	1	479	2	Y	-0-				-0-
*10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	2	Y	-0-				-0-

PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480			
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-				-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	31	-0-	31	54	4	1	27	2	Y	-0-				-0-
09	163 N	109	-0-	-54	-0-	12	1	97	2	Y	-0-				-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-				-0-

PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416			
05	3100 N	994	-0-	-2106	3090	67	1	927	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1108	-0-	-1892	1198	114	1	994	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	791	-0-	791	1989	54	1	737	2	Y	-0-				-0-
08	2299 N	310	-0-	-1989	-0-	36	1	274	2	Y	-0-				-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	146	1	1193	2	Y	-0-				-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	84	1	709	2	Y	-0-				-0-

PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	22	55	1	47		
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	9	4	1	308	2	Y	-0-	47		
07	DLQ G-10	330	-0-	330	330	9	1	321	2	Y	-0-	-0-	-0-	47		
08	DLQ G-10	366	-0-	366	696	8	1	335	2	Y	21	-0-	-0-	68		
09	1068 N	372	-0-	-696	-0-	23	9	40	1	332	2	Y	-0-	53	1	15
*10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	Y	17	-0-	-0-	32		
						19	9									

WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156							
05	3100 N	1053	-0-	-2047	7003	71	1	982	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	3000 N	988	-0-	-2012	4991	102	1	886	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	DLQ G-10	970	-0-	970	5961	67	1	903	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	3100 N	1024	-0-	-2076	3885	119	1	905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	3000 N	920	-0-	-2080	1805	100	1	820	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*10	2440 N	635	-0-	-1805	-0-	67	1	568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040							
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-	19		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	19		
07	DLQ G-10	59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	19		
08	DLQ G-10	76	-0-	76	135	9	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	19		
09	198 N	63	-0-	-135	-0-	7	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-	19		
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	19		

GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540							
05	1681 N	722	-0-	-959	-0-	49	1	673	2	Y	-0-	-0-	-0-	28		
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	-0-	-0-	-0-	28		
07	DLQ G-10	600	-0-	600	600	41	1	559	2	Y	-0-	-0-	-0-	28		
08	1235 N	635	-0-	-600	-0-	74	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-	28		
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-	28		
10	589 N	435	-0-	-154	-0-	46	1	389	2	Y	-0-	-0-	-0-	28		

REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
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-		

REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-		
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-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
CIERVO		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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	1	2
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	9					
07	DLQ G-10	210	-0-	210	210	13	1	161	2	Y	-0-	2
08	DLQ G-10	190	-0-	190	400	2	1	178	2	Y	-0-	1
09	636 N	236	-0-	-400	-0-	18	1	217	2	Y	1	2
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	9					
						23	1	127	2	Y	-0-	2

CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082			
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	2
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	2
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	5	2	2	9	Y	2	1
08	DLQ G-10	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-	1
09	18 N	6	-0-	-12	-0-	5	2	1	9	Y	1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500			
05	3100 N	1248	-0-	-1852	2509	84	1	1164	2	Y	-0-	38
06	3000 N	1150	-0-	-1850	659	116	1	1008	2	Y	24	8
07	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1882	26	9					
08	3056 N	1174	-0-	-1882	-0-	83	1	1126	2	Y	13	21
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	14	9					
10	868 N	246	-0-	-622	-0-	137	1	1037	2	Y	-0-	21
						108	1	879	2	Y	-0-	21
						25	1	212	2	Y	8	29
						9	9					

MARTIN, J. C.		WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570			
05	3100 N	2170	-0-	-930	4557	146	1	2024	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1992	-0-	-1008	3549	206	1	1786	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1944	-0-	1944	5493	134	1	1810	2	Y	-0-	-0-
08	7385 X	1892	-0-	-5493	-0-	220	1	1672	2	Y	-0-	-0-
09	2280 X	1923	-0-	-357	-0-	210	1	1713	2	Y	-0-	-0-
10	2170 X	1236	-0-	-934	-0-	131	1	1105	2	Y	-0-	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518			
CHATO 23		WELL #: 1										
05	496 N	121	-0-	-375	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	100	-0-	-380	-0-	8	1	92	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	7	1	73	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	Y	-0-	-0-
*09	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-	-0-

CHATO 27		WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611			
05	775 N	764	-0-	-11	-0-	59	1	705	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	50	1	601	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	549	-0-	-226	-0-	46	1	503	3	Y	-0-	-0-
08	775 N	503	-0-	-272	-0-	39	1	464	3	Y	-0-	-0-
*09	660 N	114	-0-	-546	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	4	-0-	-554	-0-	4	3			Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 27		WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638					
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664					
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	907	3	Y	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	74	1	888	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	80	1	869	3	Y	-0-			-0-
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	77	1	903	3	Y	-0-			-0-
*09	960 N	927	-0-	-33	-0-	69	1	858	3	Y	-0-			-0-
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	73	1	826	3	Y	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659					
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	3	Y	52			70
						57	9							
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	3	Y	78			148
						86	9							
07	1054 N	710	-0-	-344	-0-	45	1	650	3	Y	14	138	1	24
						15	9							
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	15	1	990	3	Y	53			77
						58	9							
*09	1020 N	750	-0-	-270	-0-	43	1	652	3	Y	50	89	1	38
						55	9							
10	713 N	600	-0-	-113	-0-	33	1	550	3	Y	15			53
						17	9							

CHATO 24		WELL #: 11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700					
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-			-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #: 7		RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #: 6		RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650					
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	3	Y	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	26	1	282	3	Y	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-			-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	-0-			-0-
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

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
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	58 1	687 3	Y	-0-	-0-	
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	73 1	877 3	Y	-0-	-0-	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	70 1	757 3	Y	-0-	-0-	
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62 1	728 3	Y	-0-	-0-	
*09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	61 1	757 3	Y	-0-	-0-	
10	775 N	581	-0-	-194	-0-	47 1	534 3	Y	-0-	-0-	

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	56 1	491 3	Y	-0-	-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	48 1	424 3	Y	-0-	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	52 1	440 3	Y	-0-	-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47 1	439 3	Y	-0-	-0-
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38 1	403 3	Y	-0-	-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 1	391 3	Y	-0-	-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	16
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
10	14B2 EXT	26	-0-	26	26	1 1	12 3	Y	12	28
						13 9				

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	117 1	1024 3	Y	-0-	-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	111 1	980 3	Y	-0-	-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	113 1	943 3	Y	-0-	-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	102 1	953 3	Y	-0-	-0-
*09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	84 1	907 3	Y	-0-	-0-
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	72 1	890 3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05		286 N	286	-0-	-0-	262 3	24 9		N	22			33
06		450 N	333	-0-	-117	329 3	4 9		N	4			37
07		589 N	41	-0-	-548	16 3	25 9		N	23			60
08		279 N	-0-	-0-	-279				N	17			77
*09		330 N	-0-	-0-	-330				N	-0-			77
10		31 N	-0-	-0-	-31				N	1			78

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6000 - 6033	
05		358 N	358	-0-	-0-	72 1	286 3		Y	-0-			210
06		420 N	257	-0-	-163	54 1	203 3		Y	-0-			210
07		341 N	204	-0-	-137	45 1	159 3		Y	-0-			210
08		372 N	186	-0-	-186	19 1	76 3		Y	83	156 1		137
						91 9							
*09		520 N	520	-0-	-0-	270 1	250 3		Y	-0-	130 7		7
*10		722 N	722	-0-	-0-	210 1	503 3		Y	8	11 1		4
						9 9							

CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913	
05		2104 N	2104	-0-	-0-	243 1	1861 3		Y	-0-			-0-
06		1917 N	1917	-0-	-0-	63 1	1854 3		Y	-0-			-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0-	46 1	1575 3		Y	-0-			-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	21 1	1591 3		Y	-0-			-0-
*09		1513 N	1513	-0-	-0-	146 1	1367 3		Y	-0-			-0-
*10		1436 N	1436	-0-	-0-	169 1	1267 3		Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707	
05		248 N	-0-	-0-	-248				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724	
05		188 N	188	-0-	-0-	22 1	166 3		Y	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	6 1	174 3		Y	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	9 1	295 3		Y	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	4 1	305 3		Y	-0-			-0-
*09		347 N	347	-0-	-0-	33 1	314 3		Y	-0-			-0-
*10		342 N	342	-0-	-0-	40 1	302 3		Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	5		5
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	6	9	412	3	Y	-0-		5
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	34	1	408	3	Y	1		6
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	1	9	407	3	Y	-0-		6
*09	450 N	428	-0-	-22	-0-	35	1	394	3	Y	2		8
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	32	1	374	3	Y	-0-		8
						2	9						
						33	1						

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-		-0-
06	240 N	69	-0-	-171	-0-	6	1	63	3	N	-0-		-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-		-0-
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	N	-0-		-0-
*09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-		-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660	
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	3	Y	-0-		-0-
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	138	1	1654	3	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1274	-0-	-400	-0-	107	1	1167	3	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	108	1	1266	3	Y	-0-		-0-
*09	1620 N	1148	-0-	-472	-0-	86	1	1062	3	Y	-0-		-0-
*10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	3	Y	-0-		-0-

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID ->	191320	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7524 - 7568	
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	45	1	542	3	Y	-0-		10
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	41	1	484	3	Y	-0-		10
07	620 N	506	-0-	-114	-0-	43	1	463	3	Y	-0-		10
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	43	1	503	3	Y	-0-		10
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	Y	3		13
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	3	9	53	1	Y	-0-		13

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID ->	191459	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7486 - 7532	
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	3	Y	13		13
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	14	9	87	1	Y	-0-		13
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	95	1	1046	3	Y	4		17
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	4	9	77	1	Y	-0-		17
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	908	3	Y	3		20
*10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	777	3	Y	-0-		20
						3	9						
						63	1	708	3	Y	-0-		20

APPLING 697		WELL #:		1	RRCID ->	191460	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7525 - 7578	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-		-0-
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	39	1	690	3	N	-0-		-0-
07	744 N	674	-0-	-70	-0-	64	1	610	3	N	-0-		-0-
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	65	1	664	3	N	-0-		-0-
*09	720 N	513	-0-	-207	-0-	46	1	467	3	N	-0-		-0-
10	682 N	528	-0-	-154	-0-	37	1	491	3	N	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 697		WELL #:		2	RRCID ->	191461	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	7518 - 7558		
M O	ALLOW 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
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	12	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	3	Y	-0-			-0-
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-			-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		10	RRCID ->	191462	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7510 - 7554		
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	170	1	2021	3	Y	17	17	1	25
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	133	1	1585	3	Y	-0-			25
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	3	Y	-0-			25
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	92	1	1085	3	Y	-0-			25
*09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	3	Y	-0-			25
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	3	Y	-0-			25

APPLING 697		WELL #:		3	RRCID ->	192562	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7516 - 7565		
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	23	1	414	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	42	1	393	3	Y	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	3	Y	-0-			-0-
*09	450 N	438	-0-	-12	-0-	39	1	399	3	Y	-0-			-0-
*10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	5864 - 5876		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5838 - 5931		
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT NYE RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	193486	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6007 - 7725		
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	2			21
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	1			22
07	403 N	188	-0-	-215	-0-	40	1	148	3	Y	-0-			22
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	36	1	146	3	Y	-0-			22
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	317	1	293	3	Y	21	11	1	32
*10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	144	1	346	3	Y	18	12	1	38

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	3	Y	-0-
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	170	1	1607	3	Y	-0-
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	149	1	1532	3	Y	-0-
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	141	1	1426	3	Y	-0-
*10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	108	1	1417	3	Y	-0-

APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533		
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	121	1	2342	3	Y	-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	Y	-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	3	Y	-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	185	1	1896	3	Y	-0-
*09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	166	1	1676	3	Y	-0-
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	3	Y	-0-

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-	-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-	-0-
*09	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3		Y	-0-	-0-
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3		Y	-0-	-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544		
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	3	Y	-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	Y	-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	Y	-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	104	1	1070	3	Y	-0-
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	3	Y	-0-
*10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	3	Y	-0-

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
05	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	115	1	1374	3	Y	-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	129	1	1539	3	Y	-0-
07	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	130	1	1417	3	Y	-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	118	1	1389	3	Y	-0-
*09	1560 N	1375	-0-	-185	-0-	103	1	1272	3	Y	-0-
10	1550 N	1181	-0-	-369	-0-	96	1	1085	3	Y	-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	101	3	54	9	Y	56
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	213	3	46	9	Y	98
07	279 N	128	-0-	-151	-0-	2	1	126	3	Y	19
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	2	1	97	3	Y	41
						24	9				
*09	270 N	123	-0-	-147	-0-	2	1	121	3	Y	41
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	48
						8	9				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752
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	* EOM BALANCE
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	55	3	Y	4	8
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4	9	25	1	Y	7	15
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	8	9	45	1	Y	1 12 1	4
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1	9	9	1	Y	6	10
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7	9	26	1	Y	5 9 1	6
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	6	9	15	1	Y	1	7
						1	9					

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID ->	195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7487 - 7524
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHATO 24		WELL #:		20	RRCID ->	195484	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7533 - 7569
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-	-0-
*09	240 N	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	12	1	140	3	Y	-0-	-0-

CHATO 23		WELL #:		17	RRCID ->	195713	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7434 - 7454
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	-0-	-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	-0-	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-	-0-
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-	-0-
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	-0-	-0-

APPLING 698		WELL #:		12	RRCID ->	195827	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7439 - 7474
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	3	Y	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	-0-	-0-
*09	330 N	317	-0-	-13	-0-	27	1	276	3	Y	13	13
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	14	9	20	1	Y	-0-	13

MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	20	1	382	3	Y	-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	22	1	390	3	Y	-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	37	1	355	3	Y	-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	37	1	379	3	Y	-0-
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	11
						12	9				
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	11

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624		
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	529	3	23	9	Y	2
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	2
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	5
						3	9				
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	515	3	Y	5
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	3	Y	5
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	9	1	340	3	Y	5

APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498		
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-
*09	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514		
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	Y	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	6
						7	9				
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	6

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634		
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	3	1	9	Y	1
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	Y	1
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	21	1	1101	3	Y	2
						1	9				
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	18	1	1056	3	Y	2
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	18	1	906	3	Y	3
						3	9				
10	930 N	678	-0-	-252	-0-	17	1	661	3	Y	3

APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520		
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7518 - 7558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		310 N	290	-0-	-20	-0-	14 1	276 3	Y	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	25 1	442 3	Y	-0-			-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	39 1	374 3	Y	-0-			-0-
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	73 1	746 3	Y	-0-			-0-
*09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	98 1	991 3	Y	-0-			-0-
*10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	69 1	909 3	Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C				WELL #:	17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7490 - 7534
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	14 1	170 3	Y	-0-			3
06		210 N	169	-0-	-41	-0-	13 1	156 3	Y	-0-			3
07		217 N	157	-0-	-60	-0-	13 1	144 3	Y	-0-			3
08		186 N	129	-0-	-57	-0-	10 1	119 3	Y	-0-			3
*09		180 N	151	-0-	-29	-0-	11 1	139 3	Y	1			4
							1 9						
*10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 3	Y	-0-			4

CHATO 24				WELL #:	23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7740
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 3	Y	-0-			-0-
*09		60 N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	3 1	30 3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 B				WELL #:	34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6024 - 6044
05		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		Y	-0-			39
06		480 N	450	-0-	-30	-0-	449 3	1 9	Y	1			40
07		403 N	358	-0-	-45	-0-	354 3	4 9	Y	4			44
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	370 3	14 9	Y	13			57
*09		450 N	334	-0-	-116	-0-	325 3	9 9	Y	8			65
10		372 N	345	-0-	-27	-0-	343 3	2 9	Y	2			67

APPLING 697 GU				WELL #:	7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7494 - 7542
05		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	50 1	974 3	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	61 1	1082 3	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1091	-0-	-118	-0-	104 1	987 3	Y	-0-			-0-
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	96 1	980 3	Y	-0-			-0-
*09		1140 N	893	-0-	-247	-0-	80 1	813 3	Y	-0-			-0-
10		1085 N	326	-0-	-759	-0-	23 1	303 3	Y	-0-			-0-

MARTIN TR. 4				WELL #:	2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6023 - 7634
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496		
M O	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
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	39
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	8	9	423	3	Y	48
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	10	9	413	3	Y	48
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	Y	27
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	27
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	7	9	422	3	Y	27
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512		
05	806 N	268	-0-	-538	-0-	13	1	255	3	Y	-0-
06	720 N	175	-0-	-545	-0-	9	1	166	3	Y	-0-
07	372 N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	3	Y	-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	167	1	1720	3	Y	-0-
*09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	118	1	1188	3	Y	5
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	6	9	1101	3	Y	5
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	4
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4	9			Y	4
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494		
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	3	N	78
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	18	9	1646	3	N	120
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	92	1	1711	3	N	138
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	46	9	1193	3	N	142
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	180	1	1373	3	N	155
*10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	20	9	1312	3	N	158
APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522		
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	116	1	446	3	Y	-0-
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	4	9	393	3	Y	-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	41	1	391	3	Y	-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	3	Y	-0-
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	Y	3
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	3	9	470	3	Y	3

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT NYE RANCH		WELL #:		2201	RRCID ->	210113	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 5980 - 7744	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	6 1	31 3	N	1			18
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	1 9	35 3	N	-0-			18
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	7 1	25 3	N	1			19
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	N	-0-			19
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	20	10 1		29
*10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	92 1	164 3	N	19	11 1		37
						22 9						
						68 1						
						21 9						

APPLING 10		WELL #:		20	RRCID ->	211320	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438 - 7480	
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	N	-0-			20
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 9	40 3	N	-0-			20
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3	N	-0-			20
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-			20
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	32	41 1		11
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	35 9	16 3	N	-0-			11
						1 1						

APPLING 698		WELL #:		24	RRCID ->	211612	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7438 - 7472	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #:		23	RRCID ->	211770	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7502 - 7543	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APPLING 698		WELL #:		22	RRCID ->	212058	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7478 - 7519	
05	1333 N	867	-0-	-466	-0-	43 1	824 3	Y	-0-			-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	86 1	1540 3	Y	-0-			-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	132 1	1247 3	Y	-0-			-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	130 1	1336 3	Y	-0-			-0-
*09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	123 1	1240 3	Y	5			5
10	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	6 9	1180 3	Y	-0-			5
						90 1						

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					33
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	151	3	Y	13					46
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	14	9									
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	10					56
*09	180 N	141	-0-	-39	-0-	11	9									
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	9	65	1			-0-
						10	9									
						12	1	116	3	Y	12					12
						13	9									
						12	1	152	3	Y	8					20
						9	9									
APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449							
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	50	3	Y	2					14
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	9									
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					14
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	6	9	1			11
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	9									
						6	1	64	3	Y	-0-					11
						7	1	96	3	Y	-0-					11
APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516							
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	3	Y	-0-					-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	157	1	1483	3	Y	-0-					-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	134	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	99	1	1299	3	Y	-0-					-0-
MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534							
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
*09	240 N	117	-0-	-123	-0-	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7442 - 7468	
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
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	N	3
						3	9				13
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	42	1	397	3	N	2
						2	9				15
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	40	1	408	3	N	-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	398	3	N	12
						13	9				27
*10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	N	-0-
											27

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540	
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	3
						3	9				14
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	6
						7	9				20
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	92	1	869	3	Y	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	-0-
*09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	3	Y	-0-
*10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	777	3	Y	1
						1	9				21

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506	
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	3	25	9	Y	23
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	Y	23
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	Y	3
						3	9				26
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	Y	-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	10
						11	9			25	1
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	332	3	Y	25
						28	9				36

VT COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 233686		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7579 - 7599	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 38		RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672	
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	Y	-0-
06	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	154	1	978	3	Y	-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	Y	-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	125	1	571	3	Y	-0-
*09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	132	1	1264	3	Y	-0-
*10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	203	1	1360	3	Y	-0-

CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	22	1	37	3	Y	-0-
*09	120 N	74	-0-	-46	-0-	25	1	49	3	Y	-0-
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	71	1	68	3	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 28		WELL #: 30		RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	86 1	1091 3	Y	-0-			-0-
06	1200 N	962	-0-	-238	-0-	74 1	888 3	Y	-0-			-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	89 1	940 3	Y	-0-			-0-
08	1178 N	998	-0-	-180	-0-	95 1	903 3	Y	-0-			-0-
*09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	86 1	957 3	Y	-0-			-0-
*10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	95 1	1073 3	Y	-0-			-0-

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 1		RRCID -> 233818		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594			
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	149 1	650 3	Y	2			81
						2 9						
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	147 1	723 3	Y	8	65	1	24
						9 9						
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	135 1	848 3	Y	-0-			24
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	86 1	473 3	Y	-0-			24
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	165 1	480 3	Y	-0-	5	7	19
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	159 1	492 3	Y	2			21
						2 9						

CHATO 28 D		WELL #: 40		RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679			
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	53 1	132 3	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23 1	161 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	12 1	121 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	50 1	85 3	Y	-0-			-0-
*09	180 N	152	-0-	-28	-0-	52 1	100 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	54 1	51 3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 46		RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780			
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20 1	131 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	59	-0-	-151	-0-	8 1	49 3	Y	2			2
						2 9						
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			2
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	5 3	Y	1			3
						1 9						
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	2			5
						2 9						
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	17 3	Y	2			7
						2 9						

AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640			
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	18 1	116 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	19 1	122 3	Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19 1	113 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	20 1	93 3	Y	-0-			-0-
*09	150 N	149	-0-	-1	-0-	14 1	135 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	14 1	91 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2201		RRCID ->	234009	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 6030 - 7820
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	75 1	229 3	Y	4			48
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	4 9	195 3	Y	-0-			48
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	65 1	177 3	Y	1			49
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1 9	274 3	Y	-0-			49
*09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	103 1	592 3	Y	15			64
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	345 1	785 3	Y	3	58 1		9
						17 9						
						227 3						
						9						

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7637		
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	198 1	1297 3	Y	-0-			-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	200 1	1268 3	Y	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	109 1	658 3	Y	-0-			-0-
08	496 N	153	-0-	-343	-0-	28 1	125 3	Y	-0-			-0-
*09	480 N	347	-0-	-133	-0-	33 1	314 3	Y	-0-			-0-
*10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	226 1	1510 3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6013 - 7782		
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	74 1	482 3	Y	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	78 1	494 3	Y	3			3
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	3 9	503 3	Y	-0-			3
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	83 1	498 3	Y	11			14
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	109 1	441 3	Y	2			16
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	12 9	499 3	Y	22			38
						46 1						
						2 9						
						75 1						
						24 9						

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6050 - 7780		
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		Y	-0-			-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		Y	-0-			-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		Y	-0-			-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-			-0-
*09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-			-0-
*10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		Y	-0-			-0-

APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5879 - 7653		
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	32 1	787 3	N	-0-			9
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	21 1	756 3	N	16			25
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	18 9	749 3	N	-0-			25
08	806 N	533	-0-	-273	-0-	33 1	523 3	N	-0-			25
*09	810 N	648	-0-	-162	-0-	10 1	626 3	N	-0-			25
10	775 N	573	-0-	-202	-0-	22 1	546 3	N	3			28
						24 1						
						3 9						

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5985 - 7722		
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	81 1	680 3	N	-0-			-0-
06	780 N	753	-0-	-27	-0-	69 1	684 3	N	-0-			-0-
07	806 N	715	-0-	-91	-0-	66 1	649 3	N	-0-			-0-
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	70 1	666 3	N	-0-			-0-
*09	750 N	687	-0-	-63	-0-	44 1	643 3	N	-0-			-0-
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	41 1	596 3	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	611	3	Y	-0-
06	750 N	724	-0-	-26	-0-	98	1	626	3	Y	-0-
07	775 N	741	-0-	-34	-0-	105	1	636	3	Y	-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	3	Y	-0-
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	76	1	735	3	Y	-0-
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	106	1	713	3	Y	-0-

CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790		
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	Y	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	372	3	Y	-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	80	1	363	3	Y	-0-
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	Y	-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	Y	-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658		
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-
06	570 N	248	-0-	-322	-0-	34	1	214	3	Y	-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	95	1	578	3	Y	-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	120	1	546	3	Y	-0-
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	3	Y	-0-
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	80	1	536	3	Y	-0-

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498		
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	Y	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	Y	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460		
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	34
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	47
						14	9				
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	10
						11	9				
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	10
						11	9				67 1
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	13
						14	9				
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	9
						10	9				22

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

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
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	22 1	89 3	Y	1			42
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19 1	90 3	Y	5	34 1		13
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	14 1	82 3	Y	-0-			13
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	15 1	76 3	Y	-0-			13
*09	120 N	72	-0-	-48	-0-	18 1	52 3	Y	2			15
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	17 1	53 3	Y	2			17

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	Y	65			65
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	72 9	131 3	Y	30			95
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33 9	238 3	Y	10			105
08	248 N	77	-0-	-171	-0-	25 1	47 3	Y	23			128
*09	180 N	76	-0-	-104	-0-	11 9	40 3	Y	29			157
10	279 N	45	-0-	-234	-0-	5 1	36 3	Y	5			162

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	26 1	106 3	Y	1			60
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 9	105 3	Y	6	48 1		18
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22 1	104 3	Y	-0-			18
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 9	129 3	Y	-0-			18
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	106 3	Y	1			19
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25 1	113 3	Y	3			22

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

05	744 N	597	-0-	-147	-0-	168 1	421 3	Y	7			85
06	780 N	722	-0-	-58	-0-	8 9	513 3	Y	-0-			85
07	868 N	603	-0-	-265	-0-	209 1	421 3	Y	2			87
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	180 1	449 3	Y	-0-	23 7		64
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	2 9	553 3	Y	-0-			64
*10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	200 1	1040 3	Y	4	57 1		11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT NYE RANCH		WELL #:		3102	RRCID ->	243052	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6030 -	7776		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	109	1	447	3	N	5			39
06	780 N	675	-0-	-105	-0-	136	1	537	3	N	2			41
07	651 N	513	-0-	-138	-0-	109	1	403	3	N	1			42
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	139	1	563	3	N	-0-			42
*09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	641	1	594	3	N	2	11	1	33
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	328	1	783	3	N	19	13	1	39
						21	9							

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2802	RRCID ->	243077	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 5971 -	7722		
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	-0-			25
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	171	1	669	3	Y	-0-			25
07	403 N	223	-0-	-180	-0-	48	1	175	3	Y	-0-			25
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	157	1	633	3	Y	-0-	14	1	7
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	252	1	234	3	Y	-0-			7
*10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	266	1	635	3	Y	8	11	1	4
						9	9							

VT RMG LAND		WELL #:		2203	RRCID ->	243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6062 -	7784		
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	110	1	338	3	Y	6			31
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	3	Y	-0-			31
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	10	1	31	3	Y	-0-			31
08	465 N	287	-0-	-178	-0-	78	1	209	3	Y	-0-			31
*09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	271	1	464	3	Y	33			64
*10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	211	1	726	3	Y	3	57	1	10
						3	9							

CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID ->	243844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6030 -	7752		
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6033 -	7712		
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	995	3	Y	43			70
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	Y	33			103
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	37	88	1	52
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	13	1	872	3	Y	5			57
*09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	50	1	767	3	Y	70	76	1	51
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	40	1	671	3	Y	22			73
						24	9							

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	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
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	N	-0-				-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	4 1	50 3	N	-0-				-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	12 1	130 3	N	-0-				-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	5 1	65 3	N	-0-				-0-
*09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-				-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	10 1	108 3	N	-0-				-0-

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6042 -	7699		
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	52 1	1686 3	Y	-0-				-0-
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	75 1	1528 3	Y	-0-				-0-
07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	114 1	1661 3	Y	-0-				-0-
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	24 1	1632 3	Y	-0-				-0-
*09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	96 1	1463 3	Y	-0-				-0-
*10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	78 1	1328 3	Y	-0-				-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5983 -	5993		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 6037 -	7820		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	131 1	796 3	Y	-0-				-0-
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	251 1	1145 3	Y	-0-				-0-
*09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	126 1	1206 3	Y	-0-				-0-
*10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	170 1	1136 3	Y	-0-				-0-

APPLING 695		WELL #:		50	RRCID ->	254204	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5601 -	5612		
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	12 1	230 3	Y	1				12
							1 9							
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	208 3	Y	1				13
							1 9							
07		279 N	200	-0-	-79	-0-	19 1	181 3	Y	-0-				13
08		248 N	219	-0-	-29	-0-	19 1	200 3	Y	-0-				13
*09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	20 1	196 3	Y	-0-				13
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 3	Y	-0-				13

APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416 -	7432		
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	Y	1				2
							1 9							
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	Y	2				4
							2 9							
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	19 1	179 3	Y	-0-				4
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	17 1	180 3	Y	-0-				4
*09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167 3	Y	-0-				4
*10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	-0-				4

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	3689 X	3647	-0-	-42	-0-	138	1	3435	3	Y	67	60 1	24
						74	9						
06	3600 X	3445	-0-	-155	-0-	91	1	3321	3	Y	30		54
						33	9						
07	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	150	1	3377	3	Y	65	109 1	10
						72	9						
08	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	65	1	3436	3	Y	46		56
						51	9						
*09	3540 X	3403	-0-	-137	-0-	114	1	3221	3	Y	62	88 1	30
						68	9						
10	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	142	1	3186	3	Y	72	54 1	48
						79	9						

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
GUTIERREZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895	
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
05	4030 X	3966	-0-	-64	-0-	130	1	3668	3	N	153	180 1	242
						168	9						
06	3900 X	3866	-0-	-34	-0-	123	1	3586	3	N	143	180 1	205
						157	9						
07	4030 X	3992	-0-	-38	-0-	121	1	3710	3	N	146	164 1	187
						161	9						
08	3968 X	3936	-0-	-32	-0-	76	1	3710	3	N	136	153 1	170
						150	9						
09	3870 X	3818	-0-	-52	-0-	122	1	3532	3	N	149		319
						164	9						
10	3999 X	3947	-0-	-52	-0-	145	1	3641	3	N	146	183 1	282
						161	9						

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	
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
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
APPLING 700		WELL #:		17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4671 - 4684	
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
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-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-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	3 N		1	-0-	-2	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
06	14 N		1	-0-	-13	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
07	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
*09	7 N		7	-0-	-0-	-0-	1 1	6	3	Y	-0-			-0-
*10	16 N		16	-0-	-0-	-0-	1 1	15	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
 HAASS, DOUGLAS L. 342025
 HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M	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
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	132	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	Y	-0-					-0-
*09	300 N	143	-0-	-157	-0-	32	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	81	-0-	-260	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

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
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	170	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	243	-0-	-501	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	396	-0-	-255	-0-	71	1	325	3	Y	-0-					-0-
*09	510 N	340	-0-	-170	-0-	77	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	39	1	204	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

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
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	68	1	38	3	Y	-0-					6
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	3	Y	-0-					6
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208 - 8238
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	57	-0-	-36	-0-		36 1	21 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		6	RRCID ->	090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260 - 8294
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260 - 8200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 - 8384
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8215 - 8253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112579	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8206 - 8230
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-		58 1	331 3	Y	-0-		-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-		84 1	523 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-		58 1	469 3	Y	-0-		-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-		101 1	327 3	Y	-0-		-0-
*09	510 N	268	-0-	-242	-0-		44 1	224 3	Y	-0-		-0-
10	527 N	337	-0-	-190	-0-		319 3	18 9	Y	16		16

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 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 #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	73	73	3			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	138	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	108	-0-	108	-0-	246	49	1	59	3	Y	-0-					-0-

 TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

05	217 N	103	-0-	-114	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					30
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	120					150
							132	9									
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	6	105	1			51
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					51
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-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

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 5SF		RRCID -> 138950		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7241		RRCID -> 142607		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306		
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	N	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	47	1	175	3	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	3	N	-0-			-0-
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	223	1	207	3	N	8			8
						9	9							
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	47	1	113	3	N	7	10	1	5
						8	9							

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304		
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-			-0-
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	3	N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	N	-0-			-0-
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	123	1	114	3	N	45			45
						50	9							
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	58	1	138	3	N	17	48	1	14
						19	9							

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296		
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	38	1	196	3	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	54	1	243	3	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	3	N	-0-			-0-
*09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	411	1	380	3	N	8			8
						9	9							
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	258	1	617	3	N	8	11	1	5
						9	9							

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8332 - 8368
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
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	64	1	183	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	Y	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	33	1	149	3	Y	-0-	-0-
*09	240 N	228	-0-	-12	-0-	52	1	176	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	38	1	195	3	Y	-0-	-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8326 - 8378
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317 - 8349
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8172 - 8208
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	120	1	343	3	Y	-0-	-0-
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	46	1	462	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	31	1	463	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	78	1	357	3	Y	-0-	-0-
*09	510 N	420	-0-	-90	-0-	95	1	325	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	68	1	350	3	Y	-0-	-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	167 1	474 3	Y	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	47 1	474 3	Y	-0-			-0-
07	806 N	348	-0-	-458	-0-	22 1	326 3	Y	-0-			-0-
08	651 N	290	-0-	-361	-0-	52 1	238 3	Y	-0-			-0-
*09	510 N	337	-0-	-173	-0-	76 1	261 3	Y	-0-			-0-
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	61 1	314 3	Y	-0-			-0-
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299												
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	4 1	13 3	Y	-0-			-0-
*09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
LYSSY 711				WELL #:	3	RRCID ->	160172	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8182 - 8211					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	E 3	RRCID ->	160197	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8309 - 8343					
05		589 N	567	-0-	-22	-0-	147	1	420	3	N	-0-						-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-						-0-
07		496 N	33	-0-	-463	-0-	2	1	31	3	N	-0-						-0-
08		558 N	78	-0-	-480	-0-	14	1	64	3	N	-0-						-0-
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	3	N	-0-						-0-
*10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-						-0-

LYSSY 72				WELL #:	7	RRCID ->	160605	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	8240 - 8265					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LYSSY 67				WELL #:	2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204					
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	1						3
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-						3
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	14						17
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	3	Y	-0-						17
*09		120 N	112	-0-	-8	-0-	28	1	84	3	Y	-0-						17
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	21	1	92	3	Y	-0-						17

LYSSY 72				WELL #:	10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217					
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	1	12	3	N	-0-						-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-						-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-						-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	12	1	9	3	N	-0-						-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-

LYSSY 67				WELL #:	6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246					
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	3	N	-0-						-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	N	-0-						-0-
07		868 N	303	-0-	-565	-0-	53	1	250	3	N	-0-						-0-
08		465 N	195	-0-	-270	-0-	37	1	158	3	N	-0-						-0-
*09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	51	1	150	3	N	-0-						-0-
10		310 N	191	-0-	-119	-0-	35	1	156	3	N	-0-						-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 72				WELL #:	16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 1	2 3	Y	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	98 1	57 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	6	-0-	-118	-0-	6 1		Y	-0-			-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	284 1	17 3	Y	-0-			-0-
*09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	155 1	103 3	Y	-0-			-0-
*10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	171 1	349 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 76 1/2				WELL #:	8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270
05		1395 N	708	-0-	-687	-0-	3 1	681 3	Y	22	29 1		3
							24 9						
06		810 N	7	-0-	-803	-0-	6 3	1 9	Y	1			4
07		1302 N	246	-0-	-1056	-0-	1 1	245 3	Y	-0-			4
08		713 N	52	-0-	-661	-0-	48 3	4 9	Y	4			8
*09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			8
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	9 1	227 3	Y	-0-			8

LYSSY 709				WELL #:	17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
05		93 N	24	-0-	-69	-0-	3 1	21 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	5 1	24 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	5 1	21 3	Y	-0-			-0-
*09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	9 1	28 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 69				WELL #:	29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYSSY 67				WELL #:	7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	5 1	37 3	Y	-0-			11
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	14 1	61 3	Y	-0-			11
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	16 1	76 3	Y	13			24
							14 9						
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	16 1	67 3	Y	-0-			24
*09		90 N	89	-0-	-1	-0-	23 1	66 3	Y	-0-			24
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	16 1	73 3	Y	-0-			24

LYSSY 72				WELL #:	28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 - 8305	
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-		-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-		-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-		-0-
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-		-0-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-		-0-

LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 4	RRCID ->	165034	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8308 - 8342	
05	682 N	36	-0-	-646	-0-	9	1	27	3	Y	-0-		-0-
06	570 N	102	-0-	-468	-0-	9	1	93	3	Y	-0-		-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343 - 8347	
05	T. A.	111	-0-	111	253	29	1	82	3	Y	-0-		-0-
06	379 X	126	-0-	-253	-0-	11	1	115	3	Y	-0-		-0-
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	Y	-0-		-0-
*09	120 N	35	-0-	-85	-0-	8	1	27	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	66	-0-	-120	-0-	11	1	55	3	Y	-0-		-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 - 8323	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	160	-0-	160	160	38	1	122	3	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	257	-0-	257	417	42	1	215	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	167	-0-	167	584	167	3			Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8356 - 8380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8278 - 8314				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 8342 - 8363				
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	271	1	770	3	Y	-0-			-0-
06	1290 N	716	-0-	-574	-0-	65	1	651	3	Y	-0-			-0-
07	1519 N	442	-0-	-1077	-0-	28	1	414	3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	191	-0-	-863	-0-	34	1	157	3	Y	-0-			-0-
*09	720 N	88	-0-	-632	-0-	20	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	54	-0-	-380	-0-	9	1	45	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8243 - 8305				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #: 14		RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8302 - 8318				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LYSSY 71		WELL #: 12		RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8240 - 8260				
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	386	3	Y	56	71	1	21
						62	9							
06	570 N	79	-0-	-491	-0-	12	1	49	3	Y	16			37
						18	9							
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	91	1	426	3	Y	50	34	1	53
						55	9							
08	496 N	54	-0-	-442	-0-	10	1	44	3	Y	-0-			53
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	71	1	212	3	Y	28	58	1	23
						31	9							
*10	558 N	118	-0-	-440	-0-	22	1	96	3	Y	-0-			23

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LYSSY "8"		WELL #: 11		RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-		5 1	34 3	Y		-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-		6 1	23 3	Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-			-0-
*09	30 N	17	-0-	-13	-0-		4 1	13 3	Y		-0-			-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-		5 1	23 3	Y		-0-			-0-

LYSSY "8"		WELL #: 7		RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167					
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-		13 1	99 3	Y		-0-			-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-		2 1	10 3	Y		-0-			-0-
07	155 N	54	-0-	-101	-0-		10 1	44 3	Y		-0-			-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-		13 1	58 3	Y		-0-			-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-		22 1	64 3	Y		-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-		5 1	23 3	Y		-0-			-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984			TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231					
05	310 N	268	-0-	-42	-0-		31 1	237 3	Y		-0-			-0-
06	390 N	218	-0-	-172	-0-		41 1	177 3	Y		-0-			-0-
07	341 N	205	-0-	-136	-0-		36 1	169 3	Y		-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-		48 1	207 3	Y		-0-			-0-
*09	287 N	287	-0-	-0-	-0-		72 1	215 3	Y		-0-			-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-		48 1	216 3	Y		-0-			-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #: 21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-		6 1	27 3	Y		-0-			-0-
*08	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-		29 1	24 3	Y		-0-			-0-
*09	14B2 EXT	77	-0-	77	-0-		44 1	33 3	Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	131	-0-	131	-0-		24 1	107 3	Y		-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414					
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-		181 1	514 3	Y		-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-		16 1	160 3	Y		-0-			-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-		1 1	14 3	Y		-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-		23 1	108 3	Y		-0-			-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-		46 1	158 3	Y		-0-			-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		5 1	26 3	Y		-0-			-0-

LYSSY "8"		WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205					
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-		43 1	327 3	Y		-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-		64 1	271 3	Y		-0-			-0-
07	310 N	215	-0-	-95	-0-		38 1	177 3	Y		-0-			-0-
08	310 N	121	-0-	-189	-0-		23 1	98 3	Y		-0-			-0-
*09	300 N	135	-0-	-165	-0-		34 1	101 3	Y		-0-			-0-
10	217 N	85	-0-	-132	-0-		16 1	69 3	Y		-0-			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 7		RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	806 N	443	-0-	-363	-0-	80 1	363 3		N	-0-			-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3			N	-0-			-0-
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	8 1	568 3		N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	97 1	302 3		N	-0-			-0-
*09	750 N	250	-0-	-500	-0-	84 1	166 3		N	-0-			-0-
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260	
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	282 1	804 3		N	-0-			-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	95 1	949 3		N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	45 1	662 3		N	-0-			-0-
08	496 N	200	-0-	-296	-0-	36 1	164 3		N	-0-			-0-
*09	480 N	173	-0-	-307	-0-	39 1	134 3		N	-0-			-0-
10	496 N	133	-0-	-363	-0-	22 1	111 3		N	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 6081	
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	6 1	17 3		Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3		Y	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8433 - 8455	
05	496 N	307	-0-	-189	-0-	80 1	227 3		Y	-0-			20
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	27 1	269 3		Y	-0-			20
07	558 N	303	-0-	-255	-0-	19 1	284 3		Y	-0-			20
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	41 1	189 3		Y	-0-			20
*09	300 N	45	-0-	-255	-0-	10 1	35 3		Y	-0-			20
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	35 1	183 3		Y	-0-			20

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 - 6114	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	24 1	67 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3		Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	11 1	53 3		Y	-0-			-0-
*09	90 N	35	-0-	-55	-0-	8 1	27 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 3		Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078 - 8371	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	38 1	110 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	1 1	12 3		Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26 1	383 3		Y	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	47 1	216 3		Y	-0-			-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3		Y	-0-			-0-
10	279 N	73	-0-	-206	-0-	12 1	61 3		Y	-0-			-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	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
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	181 1	517 3	Y	-0-	-0-
06		600 N	49	-0-	-551	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
08		713 N	298	-0-	-415	-0-	53 1	245 3	Y	-0-	-0-
*09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	122 1	418 3	Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:	10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 - 6125
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:	8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423 - 8460
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:	6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 - 6239
05	T. A.		642	-0-	642	890	167 1	475 3	Y	-0-	-0-
06	966 X		76	-0-	-890	-0-	7 1	69 3	Y	-0-	-0-
07	91 X		91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	-0-	-0-
08	217 N		22	-0-	-195	-0-	4 1	18 3	Y	-0-	-0-
*09	90 N		20	-0-	-70	-0-	4 1	16 3	Y	-0-	-0-
10	93 N		36	-0-	-57	-0-	6 1	30 3	Y	-0-	-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:	2	RRCID ->	179620	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6167 - 6176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LYSSY 67		WELL #:	8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 - 8240
05	93 N		79	-0-	-14	-0-	9 1	70 3	Y	-0-	-0-
06	90 N		60	-0-	-30	-0-	11 1	49 3	Y	-0-	-0-
07	124 N		34	-0-	-90	-0-	6 1	28 3	Y	-0-	-0-
08	93 N		34	-0-	-59	-0-	6 1	28 3	Y	-0-	-0-
*09	71 N		71	-0-	-0-	-0-	18 1	53 3	Y	-0-	-0-
*10	42 N		42	-0-	-0-	-0-	8 1	34 3	Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:	13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	16 1	71 3	Y	-0-	-0-
*09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	16 1	53 3	Y	-0-	-0-
*10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	21 1	108 3	Y	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 18SF		RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357						
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	147	3	Y	-0-				-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-				-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	3	Y	-0-				-0-
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	24	1	110	3	Y	-0-				-0-
*09	150 N	95	-0-	-55	-0-	21	1	74	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	3	Y	-0-				-0-

VT UNO MAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 202442		COMPL. DATE 04/03/1984			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
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	7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT UNO MAS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202443		COMPL. DATE 06/04/1985			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
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	7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT UNO MAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 202445		COMPL. DATE 11/20/1985			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
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	7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VT UNO MAS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 202446		COMPL. DATE 03/11/1985			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112
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	7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 19		RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404						
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	118	1	335	3	Y	-0-				-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	Y	-0-				-0-
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	3	Y	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)							AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	60		7 1	53 3	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	127		16 1	51 3	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	122	-0-	122	249		20 1	102 3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	214	-0-	214	463		213 3	1 9	Y	1		1

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310
05	961 N	795	-0-	-166	-0-		300 1	495 3	N	-0-		15
06	990 N	827	-0-	-163	-0-		262 1	565 3	N	-0-		15
07	1116 N	763	-0-	-353	-0-		342 1	421 3	N	-0-		15
08	806 N	767	-0-	-39	-0-		385 1	382 3	N	-0-		15
*09	840 N	709	-0-	-131	-0-		100 1	609 3	N	-0-		15
10	775 N	752	-0-	-23	-0-		51 1	701 3	N	-0-		15

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-		171 1	96 3	Y	-0-		14
06	210 N	70	-0-	-140	-0-		41 1	29 3	Y	-0-		14
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		14
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		14
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-		15 1	68 3	Y	-0-		14
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-		78 1	93 3	Y	-0-		14

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 - 8374
05	217 X	146	-0-	-71	-0-		38 1	108 3	N	-0-		-0-
06	210 X	10	-0-	-200	-0-		1 1	9 3	N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-		26 1	376 3	N	-0-		-0-
08	155 N	10	-0-	-145	-0-		2 1	8 3	N	-0-		-0-
*09	10 N	8	-0-	-2	-0-		2 1	6 3	N	-0-		-0-
10	217 N	8	-0-	-209	-0-		1 1	7 3	N	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261	-	8288		

05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	913	3	Y	-0-				32
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	Y	-0-				32
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-				32
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	270	3	Y	-0-				32
*09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	502	3	Y	-0-				32
*10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	439	3	Y	-0-				32

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291	-	8337		

05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-				-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-				-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*09	120 N	27	-0-	-0-	-93	-0-	6	1	21	3	Y	-0-				-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	286	3	Y	-0-				-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772	-	7820		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245	-	8268		

05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1344	3	Y	43	55	1		14
							47	9								
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1024	3	Y	13				27
							14	9								
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1297	3	Y	38	27	1		38
							42	9								
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	1386	3	Y	-0-				38
*09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1069	3	Y	22	45	1		15
							24	9								
*10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1162	3	Y	-0-				15

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310	-	8327		

05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2	3	Y	-0-				17
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	46	3	Y	-0-				17
07	93 N	31	-0-	-0-	-62	-0-	30	1	1	3	Y	-0-				17
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	10	3	Y	-0-				17
*09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	59	3	Y	-0-				17
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	78	3	Y	-0-				17

LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291	-	8310		

05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	138	3	Y	11				71
							12	9								
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	659	3	Y	39	99	1		11
							43	9								
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	496	3	Y	-0-				11
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	175	3	Y	10				21
							11	9								
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	517	3	Y	-0-				21
*10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	451	3	Y	-0-				21

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		33
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		33
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502
05	1612 N	1031	-0-	-581	-0-	37 1	968 3	Y	24	38 1		13
						26 9						
06	2310 N	1214	-0-	-1096	-0-	67 1	1141 3	Y	5			18
						6 9						
07	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	114 1	2114 3	Y	42			60
						46 9						
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	111 1	1967 3	Y	18	67 1		11
						20 9						
*09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	78 1	1309 3	Y	6			17
						7 9						
10	2263 N	496	-0-	-1767	-0-	33 1	461 3	Y	2			19
						2 9						

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	129 1	3375 3	Y	40	49 1		17
						44 9						
06	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	158 1	2697 3	Y	12			29
						13 9						
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	195 1	3618 3	Y	44			73
						48 9						
08	3534 X	1658	-0-	-1876	-0-	88 1	1557 3	Y	12	73 1		12
						13 9						
*09	3420 X	329	-0-	-3091	-0-	18 1	307 3	Y	4			16
						4 9						
10	3875 X	1124	-0-	-2751	-0-	76 1	1046 3	Y	2			18
						2 9						

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160
05	14B2 EXT	4	-0-	4	343	4 3		N	-0-			-0-
06	463 X	120	-0-	-343	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-			-0-
*09	120 N	99	-0-	-21	-0-	14 1	85 3	N	-0-			-0-
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 3		N	-0-			-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381
05	961 N	912	-0-	-49	-0-	102 1	771 3	N	35	54 1		13
						39 9						
06	1020 N	945	-0-	-75	-0-	172 1	734 3	N	35			48
						39 9						
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	184 1	861 3	N	150	162 1		36
						165 9						
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	180 1	780 3	N	44			80
						48 9						
*09	960 N	924	-0-	-36	-0-	225 1	666 3	N	30			110
						33 9						
10	1209 N	806	-0-	-403	-0-	145 1	644 3	N	15			125
						17 9						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID -> 277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	806 N	307	-0-	-499	-0-	39 1	224 3	N	40	57 1		40
06	690 N	239	-0-	-451	-0-	44 9	189 3	N	17			57
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	31 1	226 3	N	11			68
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	19 9	199 3	N	33	38 1		63
*09	240 N	80	-0-	-160	-0-	28 1	42 3	N	27	18 1		72
10	279 N	50	-0-	-229	-0-	12 9	14 9	N	13			85

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LOWRY		WELL #:		7241	RRCID -> 243840	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8157 - 8180	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021												

TWO M (GEORGETOWN)				92102 350	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
PATTERSON ENERGY CORPORATION		WELL #:		643402	RRCID -> 251300	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2670 - 3427	
BRISCOE-SANER				133H								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

VINEGARONE (STRAWN)				93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
BRP ENERGY, LLC		WELL #:		041519	RRCID -> 174615	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9531 - 9901	
CAUTHORN 3				2								
05	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616 2		N	-0-			-0-
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2		N	-0-			-0-
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2		N	-0-			-0-
08	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2		N	-0-			-0-
*09	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2		N	-0-			-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		3	RRCID -> 198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9831 - 9897	
05	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
*09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		4	RRCID -> 207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	9774 - 9909	
05	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			-0-
*09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BAKER RESOURCES, LLC				044385							
CAUTHORN, ADDAH				WELL #: 1010	RRCID -> 052352	COMPL. DATE 03/03/1972	TOTAL DEPTH 10194	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	EOM BALANCE
05	961 X	683	-0-	-278	-0-	683 2		N	-0-		-0-
06	720 X	641	-0-	-79	-0-	641 2		N	-0-		-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
08	713 X	628	-0-	-85	-0-	628 2		N	-0-		-0-
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077182	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10260 - 10305			
05	3751 X	3698	-0-	-53	-0-	3698 2		N	-0-		-0-
06	3630 X	3542	-0-	-88	-0-	3542 2		N	-0-		-0-
07	3751 X	646	-0-	-3105	-0-	646 2		N	-0-		-0-
08	3751 X	3623	-0-	-128	-0-	3623 2		N	-0-		-0-
09	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	3357 2		N	-0-		-0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.				173206							
CAUTHORN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 000498	COMPL. DATE 04/04/1955	TOTAL DEPTH 10303	PERF. 9982 - 10262			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #: 1	RRCID -> 000499	COMPL. DATE 03/17/1957	TOTAL DEPTH 10243	PERF.10363 - 10400			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 000500	COMPL. DATE 10/20/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10136 - 10388			
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2		N	-0-		-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2		N	-0-		-0-
*10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -11-				WELL #: 1	RRCID -> 062055	COMPL. DATE 04/22/1975	TOTAL DEPTH 10350	PERF. N/A			
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-		-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-		-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206								
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3317 X	2262	-0-	-1055	-0-	2262 2		N	-0-	-0-
06	2940 X	2160	-0-	-780	-0-	15 1	2145 2	N	-0-	-0-
07	2666 X	2454	-0-	-212	-0-	2454 2		N	-0-	-0-
08	2604 X	2370	-0-	-234	-0-	2370 2		N	-0-	-0-
09	2340 X	2265	-0-	-75	-0-	2265 2		N	-0-	-0-
10	2449 X	2012	-0-	-437	-0-	2012 2		N	-0-	-0-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036		
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	201 1	315 2	N	-0-	-0-
07	527 N	353	-0-	-174	-0-	353 2		N	-0-	-0-
08	527 N	247	-0-	-280	-0-	247 2		N	-0-	-0-
09	510 N	177	-0-	-333	-0-	177 2		N	-0-	-0-
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146		
05	6975 X	6761	-0-	-214	-0-	6761 2		N	-0-	-0-
06	6270 X	4771	-0-	-1499	-0-	31 1	4740 2	N	-0-	-0-
07	6913 X	4939	-0-	-1974	-0-	4939 2		N	-0-	-0-
08	6913 X	5008	-0-	-1905	-0-	5008 2		N	-0-	-0-
09	6690 X	3870	-0-	-2820	-0-	3870 2		N	-0-	-0-
10	6758 X	4419	-0-	-2339	-0-	4419 2		N	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
05	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763 2		N	-0-	-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-	-0-
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-	-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	28 1	1783 2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1707 2		N	-0-	-0-
10	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699 2		N	-0-	-0-

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383		
05	5239 X	5038	-0-	-201	-0-	5038 2		N	-0-	-0-
06	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 2		N	-0-	-0-
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 2		N	-0-	-0-
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2		N	-0-	-0-
09	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069 2		N	-0-	-0-
10	5518 X	5033	-0-	-485	-0-	5033 2		N	-0-	-0-

ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358		
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-	-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-	-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-	-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	3 1	1562 2	N	-0-	-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-	-0-
10	1581 N	1227	-0-	-354	-0-	1227 2		N	-0-	-0-

ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987		
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 2		N	-0-	-0-
06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2		N	-0-	-0-
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2		N	-0-	-0-
08	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2		N	-0-	-0-
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2		N	-0-	-0-
*10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206								
ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008		
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
05	13206 X	11942	-0-	-1264	-0-	11942 2	N	-0-		-0-
06	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	16601 2	N	-0-		-0-
07	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	14867 2	N	-0-		-0-
08	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	56 1 16285 2	N	-0-		-0-
09	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	16756 2	N	-0-		-0-
*10	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	16549 2	N	-0-		-0-

WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158		
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1 136 2	N	-0-		-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121		
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
10	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 2	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261		
05	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1865 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	3 1 1802 2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855 2	N	-0-		-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	34 1 1861 2	N	-0-		-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809 2	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432		
05	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3338 2	N	-0-		-0-
06	3390 X	3202	-0-	-188	-0-	3202 2	N	-0-		-0-
07	3472 X	3279	-0-	-193	-0-	3279 2	N	-0-		-0-
08	3472 X	3215	-0-	-257	-0-	3215 2	N	-0-		-0-
09	3360 X	2896	-0-	-464	-0-	2896 2	N	-0-		-0-
10	3348 X	2716	-0-	-632	-0-	2716 2	N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251		
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	1 1 143 2	N	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110			
M	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
05	3999 X	3860	-0-	-139	-0-	3860	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3579	-0-	-171	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
07	3968 X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	3683	-0-	-285	-0-	3683	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3840 X	3571	-0-	-269	-0-	3571	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3635	-0-	-240	-0-	3635	2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165			
05	2449 N	2289	-0-	-160	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
06	2160 N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2263 N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-	-0-	-0-

COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491			
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5730 X	5112	-0-	-618	-0-	135	1	N	-0-	-0-	-0-
07	5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5921 X	4255	-0-	-1666	-0-	4255	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5730 X	3352	-0-	-2378	-0-	3352	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5921 X	3309	-0-	-2612	-0-	3309	2	N	-0-	-0-	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100			
GUIDA ROSE		WELL #: 1									
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	456	-0-	-264	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993			
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3030 X	1895	-0-	-1135	-0-	1895	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2	N	-0-	-0-	-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690			
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3330 X	2074	-0-	-1256	-0-	2074	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
S & C CONSTRUCTION, INC.				740160								
P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10185 - 10205	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
CAUTHORN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9823 - 10040	
05	1147 N	841	-0-	-306	-0-	841 2			N	-0-		-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-		-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			N	-0-		-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2			N	-0-		-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-		-0-
10	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030 2			N	-0-		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF. 9882 - 10150	
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2			N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-		-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-		-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2			N	-0-		-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2			N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9861 - 9932	
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-		-0-
06	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104 2			N	-0-		-0-
07	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119 2			N	-0-		-0-
08	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111 2			N	-0-		-0-
09	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079 2			N	-0-		-0-
10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2			N	-0-		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF. N/A	
05	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 2			N	-0-		-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-		-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-		-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N	-0-		-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			N	-0-		-0-
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103 2			N	-0-		-0-

CAUTHORN -G-		WELL #:		1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9944 - 9996	
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2			N	-0-		-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2			N	-0-		-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2			N	-0-		-0-
08	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	2036 2			N	-0-		-0-
09	2100 N	1972	-0-	-128	-0-	1972 2			N	-0-		-0-
10	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970 2			N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9908 - 9866		
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
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2	N	-0-	-0-	
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2	N	-0-	-0-	
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2	N	-0-	-0-	
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2	N	-0-	-0-	
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9756 - 9974		
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 9610 - 10038		
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-	
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-	
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10000 - 10030		
05	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2	N	-0-	-0-	
06	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2	N	-0-	-0-	
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	2727	2	N	-0-	-0-	
08	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2	N	-0-	-0-	
09	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	2599	2	N	-0-	-0-	
10	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8747 - 10006		
05	5766	X	2929	-0-	-2837	-0-	2929	2	N	-0-	-0-	
06	5370	X	3429	-0-	-1941	-0-	3429	2	N	-0-	-0-	
07	5549	X	4344	-0-	-1205	-0-	4344	2	N	-0-	-0-	
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2	N	-0-	-0-	
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2	N	-0-	-0-	
*10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9492 - 9553		
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-	-0-	
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-	-0-	
07	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2	N	-0-	-0-	
08	2387	N	2013	-0-	-374	-0-	2013	2	N	-0-	-0-	
09	2310	N	1832	-0-	-478	-0-	1832	2	N	-0-	-0-	
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-	-0-	

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999		
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-	
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2	N	-0-	-0-	
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2	N	-0-	-0-	
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2	N	-0-	-0-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036			
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
05	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1183 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157			
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-	-0-	-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	-0-	-0-
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	869 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
05	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1311	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184			
05	3317	X	1454	-0-	-1863	-0-	1454 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2970	X	1870	-0-	-1100	-0-	1870 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	2441 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2449	X	2251	-0-	-198	-0-	2251 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790			
05	744	N	330	-0-	-414	-0-	330 2	N	-0-	-0-	-0-
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	324 2	N	-0-	-0-	-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	-0-	-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-	-0-	-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845			
05	4030	X	2398	-0-	-1632	-0-	2398 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3750	X	3065	-0-	-685	-0-	3065 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926			
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	672 2	N	-0-	-0-	-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666 2	N	-0-	-0-	-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704 2	N	-0-	-0-	-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-	-0-	-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-	-0-	-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800				
M	O	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
05	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2		N	-0-		-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-		-0-
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	2		N	-0-		-0-
09	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	2		N	-0-		-0-
10	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032				
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-
09	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	2		N	-0-		-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880				
05	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-		-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1293	-0-	-237	-0-	1293	2		N	-0-		-0-
10	1488 N	462	-0-	-1026	-0-	462	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772				
05	6231 X	5682	-0-	-549	-0-	5682	2		N	-0-		-0-
06	6030 X	5443	-0-	-587	-0-	5443	2		N	-0-		-0-
07	6076 X	5572	-0-	-504	-0-	5572	2		N	-0-		-0-
08	5828 X	5483	-0-	-345	-0-	5483	2		N	-0-		-0-
09	5580 X	5227	-0-	-353	-0-	5227	2		N	-0-		-0-
10	5673 X	5374	-0-	-299	-0-	5374	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076				
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004				
05	1953 X	1205	-0-	-748	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
06	1890 X	1400	-0-	-490	-0-	1400	2		N	-0-		-0-
07	1953 X	1631	-0-	-322	-0-	1631	2		N	-0-		-0-
08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-		-0-
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-		-0-
*10	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958							
CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2		-0-
06	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	1281	2		-0-
07	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2		-0-
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2		-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		-0-
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750	
05	5518 X	5096	-0-	-422	-0-	5096	2		-0-
06	5280 X	4929	-0-	-351	-0-	4929	2		-0-
07	5270 X	5006	-0-	-264	-0-	5006	2		-0-
08	5270 X	4942	-0-	-328	-0-	4942	2		-0-
09	5040 X	4705	-0-	-335	-0-	4705	2		-0-
10	5084 X	4822	-0-	-262	-0-	4822	2		-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674	
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925	
05	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2		-0-
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2		-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2		-0-
08	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2		-0-
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2		-0-
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2		-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158	
05	1984 N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2		-0-
06	1950 N	1660	-0-	-290	-0-	1660	2		-0-
07	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	1751	2		-0-
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2		-0-
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		-0-
*10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678	
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085	
05	4278 X	2917	-0-	-1361	-0-	2917	2		-0-
06	4140 X	2686	-0-	-1454	-0-	2686	2		-0-
07	3441 X	2628	-0-	-813	-0-	2628	2		-0-
08	3286 X	2529	-0-	-757	-0-	2529	2		-0-
09	3030 X	2204	-0-	-826	-0-	2204	2		-0-
*10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
RANCH. J. A. -L-		WELL #:		4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	9560 - 9951
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-		-0-	

RANCH, J. A. -K-		WELL #:		3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9852
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VINEGARONE (SWANSON)				93874 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
ALTIZER		WELL #:		5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10397 - 10409
05	3813 X	3560	-0-	-253	-0-	3560	2	N	-0-		-0-	
06	3630 X	3337	-0-	-293	-0-	3337	2	N	-0-		-0-	
07	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2	N	-0-		-0-	
08	3689 X	3399	-0-	-290	-0-	73	1	N	-0-	3326 2	-0-	
09	3480 X	3026	-0-	-454	-0-	3026	2	N	-0-		-0-	
10	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182	2	N	-0-		-0-	

ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10415 - 10432
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
05	5332 X	5269	-0-	-63	-0-	277	1	N	-0-		-0-	
06	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	401	1	N	-0-		-0-	
07	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	568	1	N	-0-	11435 2	-0-	
08	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	313	1	N	-0-	7127 2	-0-	
09	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	344	1	N	-0-	7216 2	-0-	
*10	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	411	1	N	-0-	8157 2	-0-	

EARWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165336	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8889 - 8992
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		-0-	
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-	
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-	
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063				
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
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42 1	760 2	N	-0-				-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	42 1	734 2	N	-0-				-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32 1	635 2	N	-0-				-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31 1	698 2	N	-0-				-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29 1	608 2	N	-0-				-0-
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31 1	613 2	N	-0-				-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818				
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	53 1	951 2	N	-0-				-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	64 1	1102 2	N	-0-				-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	55 1	1113 2	N	-0-				-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	56 1	1281 2	N	-0-				-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	33 1	692 2	N	-0-				-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	722 2	N	-0-				-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804				
05	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	101 1	1824 2	N	-0-				-0-
06	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	101 1	1759 2	N	-0-				-0-
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	261 1	5258 2	N	-0-				-0-
08	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	385 1	8765 2	N	-0-				-0-
09	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	401 1	8433 2	N	-0-				-0-
*10	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	416 1	8270 2	N	-0-				-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880				
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	98 1	1777 2	N	-0-				-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	88 1	1526 2	N	-0-				-0-
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	85 1	1708 2	N	-0-				-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	85 1	1930 2	N	-0-				-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	77 1	1613 2	N	-0-				-0-
*10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	82 1	1637 2	N	-0-				-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100				
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	108 1	1952 2	N	-0-				-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	143 1	2474 2	N	-0-				-0-
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	117 1	2360 2	N	-0-				-0-
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	106 1	2421 2	N	-0-				-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	90 1	1886 2	N	-0-				-0-
*10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	120 1	2383 2	N	-0-				-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156				
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	176 1	3176 2	N	-0-				-0-
06	3060 X	2943	-0-	-117	-0-	160 1	2783 2	N	-0-				-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	158 1	3179 2	N	-0-				-0-
08	3162 X	2600	-0-	-562	-0-	109 1	2491 2	N	-0-				-0-
09	3060 X	1869	-0-	-1191	-0-	85 1	1784 2	N	-0-				-0-
10	3162 X	1844	-0-	-1318	-0-	88 1	1756 2	N	-0-				-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	71 1	1286 2	N	-0-		-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	70 1	1208 2	N	-0-		-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46 1	923 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	917	-0-	-230	-0-	39 1	878 2	N	-0-		-0-
09	1110 N	915	-0-	-195	-0-	42 1	873 2	N	-0-		-0-
*10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	68 1	1355 2	N	-0-		-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920		
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	35 1	633 2	N	-0-		-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	52 1	905 2	N	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	55 1	1115 2	N	-0-		-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	40 1	920 2	N	-0-		-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61 1	1274 2	N	-0-		-0-
*10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	82 1	1625 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022		
05	1829 X	1009	-0-	-820	-0-	53 1	956 2	N	-0-		-0-
06	1770 X	586	-0-	-1184	-0-	32 1	554 2	N	-0-		-0-
07	961 X	729	-0-	-232	-0-	35 1	694 2	N	-0-		-0-
08	1023 X	748	-0-	-275	-0-	32 1	716 2	N	-0-		-0-
09	990 X	726	-0-	-264	-0-	33 1	693 2	N	-0-		-0-
10	1023 X	733	-0-	-290	-0-	35 1	698 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190		
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	67 1	1204 2	N	-0-		-0-
06	990 N	735	-0-	-255	-0-	40 1	695 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62 1	1240 2	N	-0-		-0-
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	120 1	2727 2	N	-0-		-0-
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	99 1	2074 2	N	-0-		-0-
*10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	77 1	1522 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990		
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	14 1	258 2	N	-0-		-0-
06	480 N	184	-0-	-296	-0-	10 1	174 2	N	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 2	N	-0-		-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18 1	409 2	N	-0-		-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 2	N	-0-		-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160		
05	14B2 EXT	336	-0-	336	856	18 1	318 2	N	-0-		-0-
06	1155 X	299	-0-	-856	-0-	16 1	283 2	N	-0-		-0-
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-		-0-
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	8 1	180 2	N	-0-		-0-
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	10 1	199 2	N	-0-		-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EARWOOD "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177565	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	9025 - 9044	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		9	RRCID ->	178614	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	9162 - 9200	
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34 1	613 2		N	-0-			-0-
06	750 N	14	-0-	-736	-0-	1 1	13 2		N	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	35 1	700 2		N	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	37 1	848 2		N	-0-			-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	40 1	841 2		N	-0-			-0-
*10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42 1	838 2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		2	RRCID ->	179619	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8876 - 8978	
05	14B2 EXT	3959	-0-	3959	5357	208 1	3751 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3052	-0-	3052	8409	166 1	2886 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2823	-0-	2823	11232	134 1	2689 2		N	-0-			-0-
08	14251 X	3019	-0-	-11232	-0-	127 1	2892 2		N	-0-			-0-
09	4200 X	2826	-0-	-1374	-0-	128 1	2698 2		N	-0-			-0-
10	3968 X	2673	-0-	-1295	-0-	128 1	2545 2		N	-0-			-0-

NEWBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	181110	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8770 - 8884	
05	930 N	648	-0-	-282	-0-	34 1	614 2		N	-0-			-0-
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	31 1	534 2		N	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34 1	678 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	48 1	1099 2		N	-0-			-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36 1	759 2		N	-0-			-0-
10	713 N	482	-0-	-231	-0-	23 1	459 2		N	-0-			-0-

EARWOOD "A"		WELL #:		11	RRCID ->	181112	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9100 - 9188	
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35 1	636 2		N	-0-			-0-
06	720 N	544	-0-	-176	-0-	30 1	514 2		N	-0-			-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	27 1	544 2		N	-0-			-0-
08	682 N	490	-0-	-192	-0-	21 1	469 2		N	-0-			-0-
09	540 N	467	-0-	-73	-0-	21 1	446 2		N	-0-			-0-
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	22 1	428 2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD 45		WELL #:		4	RRCID ->	181621	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	8931 - 9081	
05	14B2 EXT	2012	-0-	2012	2311	106 1	1906 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2387	-0-	2387	4698	130 1	2257 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3018	-0-	3018	7716	143 1	2875 2		N	-0-			-0-
08	10637 X	2921	-0-	-7716	-0-	123 1	2798 2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	133 1	2803 2		N	-0-			-0-
*10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	147 1	2918 2		N	-0-			-0-

EARWOOD "B"		WELL #:		5	RRCID ->	181622	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	8775 - 8853	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	329 2		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	11 1	195 2		N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 2		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 1	394 2		N	-0-			-0-
10	217 N	77	-0-	-140	-0-	4 1	73 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009							
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
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-				-0-	
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	N	-0-				-0-	
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-				-0-	
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	N	-0-				-0-	
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	2	N	-0-				-0-	
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	2	N	-0-				-0-	

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076							
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-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-	

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953							
05	14B2 EXT	1425	-0-	1425	2016	75	1	1350	2	N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	1011	-0-	1011	3027	55	1	956	2	N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	41	-0-	41	3068	2	1	39	2	N	-0-				-0-	
08	3068 X	-0-	-0-	-3068	-0-					N	-0-				-0-	
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				-0-	
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-				-0-	

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974							
05	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	538	1	9711	2	N	-0-				-0-	
06	8040 X	7621	-0-	-419	-0-	415	1	7206	2	N	-0-				-0-	
07	8308 X	8280	-0-	-28	-0-	392	1	7888	2	N	-0-				-0-	
08	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	352	1	8023	2	N	-0-				-0-	
09	8040 X	7012	-0-	-1028	-0-	319	1	6693	2	N	-0-				-0-	
10	8308 X	8283	-0-	-25	-0-	397	1	7886	2	N	-0-				-0-	

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864							
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	N	-0-				-0-	
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-				-0-	
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	N	-0-				-0-	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	N	-0-				-0-	
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	N	-0-				-0-	
10	775 N	682	-0-	-93	-0-	33	1	649	2	N	-0-				-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215		
M	O	GAS 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	
05	837 N	287	-0-	-550	-0-	15	1	272	2	N	-0-
06	750 N	160	-0-	-590	-0-	9	1	151	2	N	-0-
07	372 N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	N	-0-
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	9	1	193	2	N	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-
10	279 N	169	-0-	-110	-0-	8	1	161	2	N	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786		
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	N	-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	N	-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	70	1	1603	2	N	-0-
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	N	-0-
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095		
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	118	1	2137	2	N	-0-
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1817	2	N	-0-
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	103	1	2067	2	N	-0-
08	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	87	1	1977	2	N	-0-
09	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1757	2	N	-0-
*10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1353	2	N	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078		
05	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	69	1	1252	2	N	-0-
06	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	62	1	1083	2	N	-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	N	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	70	1	1604	2	N	-0-
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1797	2	N	-0-
*10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	105	1	2079	2	N	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858		
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	77	1	1397	2	N	-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	N	-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	N	-0-
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1465	2	N	-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1895	2	N	-0-
*10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	96	1	1902	2	N	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832		
05	434 N	152	-0-	-282	-0-	8	1	144	2	N	-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	N	-0-
09	420 N	56	-0-	-364	-0-	3	1	53	2	N	-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	N	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004		
05	14B2 EXT	1082	-0-	1082	1082	57	1	1025	2	N	-0-
06	14B2 EXT	1802	-0-	1802	2884	98	1	1704	2	N	-0-
07	14B2 EXT	2488	-0-	2488	5372	118	1	2370	2	N	-0-
08	7276 X	1904	-0-	-5372	-0-	80	1	1824	2	N	-0-
09	1800 X	1629	-0-	-171	-0-	74	1	1555	2	N	-0-
10	2480 X	2017	-0-	-463	-0-	97	1	1920	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-				-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	25	1	433	2	N	-0-				-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	23	1	462	2	N	-0-				-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	N	-0-				-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	N	-0-				-0-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

05	3596 X	3541	-0-	-55	-0-	186	1	3355	2	N	-0-				-0-
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	192	1	3325	2	N	-0-				-0-
07	3596 X	2913	-0-	-683	-0-	138	1	2775	2	N	-0-				-0-
08	3596 X	3271	-0-	-325	-0-	138	1	3133	2	N	-0-				-0-
09	3480 X	2970	-0-	-510	-0-	135	1	2835	2	N	-0-				-0-
10	3596 X	2778	-0-	-818	-0-	133	1	2645	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

05	14B2 EXT	3129	-0-	3129	3129	164	1	2965	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	3296	-0-	3296	6425	180	1	3116	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	2744	-0-	2744	9169	130	1	2614	2	N	-0-				-0-
08	12106 X	2937	-0-	-9169	-0-	124	1	2813	2	N	-0-				-0-
09	3300 X	2733	-0-	-567	-0-	124	1	2609	2	N	-0-				-0-
10	3410 X	3107	-0-	-303	-0-	149	1	2958	2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

05	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	65	1	1166	2	N	-0-				-0-
06	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	69	1	1192	2	N	-0-				-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	2	N	-0-				-0-
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	67	1	1523	2	N	-0-				-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	N	-0-				-0-
*10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	94	1	1875	2	N	-0-				-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

05	14B2 EXT	2129	-0-	2129	2129	112	1	2017	2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	1609	-0-	1609	3738	88	1	1521	2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3738					N	-0-				-0-
08	3738 X	-0-	-0-	-3738	-0-					N	-0-				-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-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

05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	N	-0-				-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-				-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-				-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	N	-0-				-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	N	-0-				-0-
10	744 N	585	-0-	-159	-0-	28	1	557	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	2929	-0-	2929	2929	154	1	2775	2	N	-0-
06	14B2 EXT	2283	-0-	2283	5212	124	1	2159	2	N	-0-
07	14B2 EXT	2497	-0-	2497	7709	118	1	2379	2	N	-0-
08	10068 X	2359	-0-	-7709	-0-	99	1	2260	2	N	-0-
09	2820 X	2254	-0-	-566	-0-	102	1	2152	2	N	-0-
10	2914 X	2289	-0-	-625	-0-	110	1	2179	2	N	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886		
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-

EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186		
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	N	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-
07	589 N	512	-0-	-77	-0-	24	1	488	2	N	-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	30	1	684	2	N	-0-
09	420 N	88	-0-	-332	-0-	4	1	84	2	N	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096		
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	N	-0-
09	510 N	140	-0-	-370	-0-	6	1	134	2	N	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228		
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1693	2	N	-0-
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	109	1	1888	2	N	-0-
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1725	2	N	-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	100	1	2273	2	N	-0-
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1852	2	N	-0-
*10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	105	1	2091	2	N	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859		
05	1178 X	1138	-0-	-40	-0-	60	1	1078	2	N	-0-
06	1140 X	946	-0-	-194	-0-	52	1	894	2	N	-0-
07	1178 X	859	-0-	-319	-0-	41	1	818	2	N	-0-
08	1178 X	955	-0-	-223	-0-	40	1	915	2	N	-0-
09	1140 X	835	-0-	-305	-0-	38	1	797	2	N	-0-
10	1147 X	525	-0-	-622	-0-	25	1	500	2	N	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926		
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	N	-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-
07	527 N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	N	-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	N	-0-
09	510 N	227	-0-	-283	-0-	10	1	217	2	N	-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8765 - 8860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 8958 - 9042		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8972 - 8992		
05	14B2 EXT	585	-0-	585	585	31 1	554 2	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	41	-0-	41	626	2 1	39 2	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	85	-0-	85	711	4 1	81 2	N	-0-				-0-
08	1040 X	329	-0-	-711	-0-	14 1	315 2	N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) SEA EAGLE FORD, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		95314 500 760785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
M	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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10218 - 10326		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 10		RRCID -> 161512		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10354		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #: 14		RRCID -> 221318		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10310 - 10340		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 11		RRCID -> 221403		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10283 - 10356		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	ALLOW 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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

SO. TEXAS SYNDICATE #39			WELL #:	5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	4784 - 4798			
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

WEIGANG (REKLAW)			95888 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ATASCOSA					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502												
HURT & TARTT			WELL #:	5	RRCID ->	203306	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	3787	PERF.	3685 - 3689			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)			96950 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
VT BECKMAN, M. A.			WELL #:	1	RRCID ->	000517	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10317 - 10413			
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	1	1	-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-

VT STOREY ESTATE			WELL #:	7	RRCID ->	132136	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10311 - 10393			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT BECKMAN, M.A.			WELL #:	4	RRCID ->	145461	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	10284 - 10485			
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-			-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N	-0-			-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	34	1	453	2	N	-0-			-0-
08	527	N	160	-0-	-367	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-			-0-
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	96	1	1245	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		//CONT.//		96950 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
VT STOREY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	196353	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10315 - 10418
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56	40 1	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	6 1	13

SEA EAGLE FORD, LLC				760785		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		8	RRCID ->	139165	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10296 - 10344
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10290 - 10336
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BECKMAN, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	133372	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10263 - 10291
05	1147 N	912	-0-	-235	-0-	64 1	848 2	N	-0-		-0-
06	990 N	911	-0-	-79	-0-	64 1	847 2	N	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	73 1	970 2	N	-0-		-0-
08	899 N	513	-0-	-386	-0-	36 1	477 2	N	-0-		-0-
*09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
10	1054 N	967	-0-	-87	-0-	69 1	898 2	N	-0-		-0-

WILDFLOWER (STRAWN)				97368 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	163948	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9760 - 10350
WHITEHEAD "30"				082443							
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
*10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	164283	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9960 - 9980
05	961 N	760	-0-	-201	-0-	760 3		N	-0-		-0-
06	810 N	765	-0-	-45	-0-	765 3		N	-0-		-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3		N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3	N	-0-			-0-
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3	N	-0-			-0-
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3	N	-0-			-0-
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3	N	-0-			-0-
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3	N	-0-			-0-
*10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	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

05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-			-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
*09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3	N	-0-			-0-
06	2790 X	2071	-0-	-719	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
07	2759 X	1711	-0-	-1048	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3	N	-0-			-0-
09	2790 X	2047	-0-	-743	-0-	2047	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3	N	-0-			-0-
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3	N	-0-			-0-
*07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3	N	-0-			-0-
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3	N	-0-			-0-
*09	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3	N	-0-			-0-
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3	N	-0-			-0-
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	-0-			-0-
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3	N	-0-			-0-
*09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3	N	-0-			-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3	N	-0-			-0-
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-			-0-
07	3565 X	2763	-0-	-802	-0-	2763	3	N	-0-			-0-
08	3565 X	3188	-0-	-377	-0-	3188	3	N	-0-			-0-
09	3360 X	2719	-0-	-641	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-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	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
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3	N	-0-		-0-
06	3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	2098 3	N	-0-		-0-
07	3410 X	2962	-0-	-448	-0-	2962 3	N	-0-		-0-
08	4092 X	3434	-0-	-658	-0-	3434 3	N	-0-		-0-
*09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144 3	N	-0-		-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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		
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 3	N	-0-		-0-
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3	N	-0-		-0-
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 3	N	-0-		-0-
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-		-0-
*09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828 3	N	-0-		-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600		
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3	N	-0-		-0-
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 3	N	-0-		-0-
07	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064 3	N	-0-		-0-
08	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11649 3	N	-0-		-0-
*09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529 3	N	-0-		-0-
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1H		RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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		
05	19778 X	16035	-0-	-3743	-0-	16035 3	N	-0-		-0-
06	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	18223 3	N	-0-		-0-
07	19125 X	19125	-0-	-0-	-0-	19125 3	N	-0-		-0-
08	24118 X	24118	-0-	-0-	-0-	24118 3	N	-0-		-0-
*09	22120 X	22120	-0-	-0-	-0-	22120 3	N	-0-		-0-
10	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-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 #: 8		RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748		
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
05	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385 3	N	-0-		-0-
06	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10653 3	N	-0-		-0-
07	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	11043 3	N	-0-		-0-
08	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14971 3	N	-0-		-0-
*09	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13532 3	N	-0-		-0-
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 10		RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651		
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "36"		WELL #: 1		RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750		
05	3379 X	3333	-0-	-46	-0-	3333 3	N	-0-		-0-
06	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	2862 3	N	-0-		-0-
07	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893 3	N	-0-		-0-
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3	N	-0-		-0-
*09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3	N	-0-		-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720		
05	3100 N	4055	-0-	955	2052	4055 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2504	-0-	-496	1556	2504 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2938	-0-	-162	1394	2938 3	N	-0-		-0-
08	6281 X	4887	-0-	-1394	-0-	4887 3	N	-0-		-0-
*09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 3	N	-0-		-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002		
05	4309 X	2183	-0-	-2126	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
07	4061 X	2633	-0-	-1428	-0-	2633 3	N	-0-		-0-
08	4061 X	2933	-0-	-1128	-0-	2933 3	N	-0-		-0-
09	3510 X	2655	-0-	-855	-0-	2655 3	N	-0-		-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE		//CONT.// //CONT.//	97474 500 653223	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
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

ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14405	PERF.13178 - 14316				
05	4588 X	3706	-0-	-882	-0-	3706	3	N	-0-	-0-	
06	4530 X	4036	-0-	-494	-0-	4036	3	N	-0-	-0-	
07	4681 X	4332	-0-	-349	-0-	4332	3	N	-0-	-0-	
08	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3	N	-0-	-0-	
*09	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3	N	-0-	-0-	
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 15117	PERF.13838 - 14592				
05	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	3	N	-0-	-0-	
06	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3	N	-0-	-0-	
07	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	3	N	-0-	-0-	
08	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	3	N	-0-	-0-	
*09	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	3	N	-0-	-0-	
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 15125	PERF.13703 - 14972				
05	14B2 EXT	138	-0-	138	428	138	3	N	-0-	-0-	
06	428 X	-0-	-0-	-428	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARLEDGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240096	COMPL. DATE 02/10/2008	TOTAL DEPTH 15240	PERF.14077 - 14959				
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-	-0-	
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3	N	-0-	-0-	
*09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3	N	-0-	-0-	
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 16		RRCID -> 242844	COMPL. DATE 05/09/2014	TOTAL DEPTH 15256	PERF.14572 - 15092				
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-	-0-	
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-	-0-	
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	-0-	
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARLEDGE		WELL #: 408		RRCID -> 250471	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14235	PERF.12984 - 14166				
05	4712 X	4216	-0-	-496	-0-	4216	3	N	-0-	-0-	
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3	N	-0-	-0-	
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3	N	-0-	-0-	
08	5146 X	5132	-0-	-14	-0-	5132	3	N	-0-	-0-	
09	4980 X	4942	-0-	-38	-0-	4942	3	N	-0-	-0-	
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13757 - 14985				
05	6355 X	5198	-0-	-1157	-0-	5198	3	N	-0-	-0-	
06	6150 X	6126	-0-	-24	-0-	6126	3	N	-0-	-0-	
07	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3	N	-0-	-0-	
08	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3	N	-0-	-0-	
*09	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3	N	-0-	-0-	
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-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
05		2356 N	905	-0-	-1451	-0-	905 2	N	-0-		-0-
06		2070 N	486	-0-	-1584	-0-	486 2	N	-0-		-0-
07		1581 N	350	-0-	-1231	-0-	350 2	N	-0-		-0-
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
*09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-
10		341 N	170	-0-	-171	-0-	170 2	N	-0-		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797
05		341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2	N	-0-		-0-
06		330 N	162	-0-	-168	-0-	162 2	N	-0-		-0-
07		341 N	117	-0-	-224	-0-	117 2	N	-0-		-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
10		124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2	N	-0-		-0-

WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223							
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID ->	165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672
05	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	3402 3		N	-0-		-0-
06	4380 X	3339	-0-	-1041	-0-	3339 3		N	-0-		-0-
07	4526 X	3988	-0-	-538	-0-	3988 3		N	-0-		-0-
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 3		N	-0-		-0-
*09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3		N	-0-		-0-
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832
05	3100 N	3452	-0-	352	-0-	3452 3		N	-0-		-0-
06	2270 N	1918	-0-	-352	-0-	1918 3		N	-0-		-0-
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		N	-0-		-0-
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
09	2820 X	1885	-0-	-935	-0-	1885 3		N	-0-		-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	4154 X	3396	-0-	-758	-0-	3396	3	N	-0-			-0-
06	4020 X	3011	-0-	-1009	-0-	3011	3	N	-0-			-0-
07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3	N	-0-			-0-
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3	N	-0-			-0-
*09	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3	N	-0-			-0-
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID				WELL #: 3012	RRCID -> 120515	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3345	- 3401			
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-

COLE				WELL #: 1358	RRCID -> 212888	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 3495	- 3764			
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-

KINCAID A				WELL #: 7012	RRCID -> 212890	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4036	- 4600			
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

KINCAID A				WELL #: 2012	RRCID -> 213268	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 3905	- 4106			
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 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			
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 LA RONYA OIL & GAS 487108
 BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

05	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
PRYOR RANCH		WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783	
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1	N	-0-	-0-	
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-	-0-	
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	
08	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1	N	-0-	-0-	
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	
*10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1	N	-0-	-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788	
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-	-0-	
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1	N	-0-	-0-	
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	
09	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	1	N	-0-	-0-	
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942	
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1	N	-0-	-0-	
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-	-0-	
08	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1	N	-0-	-0-	
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1	N	-0-	-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866	
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-	-0-	
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-	-0-	
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-	-0-	
10	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1	N	-0-	-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599	
05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1	N	-0-	-0-	
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1	N	-0-	-0-	
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1	N	-0-	-0-	
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	-0-	-0-	
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1	N	-0-	-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596	
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1	N	-0-	-0-	
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-	
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1	N	-0-	-0-	
08	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	1	N	-0-	-0-	
09	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	1	N	-0-	-0-	
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1	N	-0-	-0-	

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// //CONT.//	98075 200 546675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA						
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
PRYOR RANCH			WELL #: 143	RRCID -> 118191	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2944 - 2952					
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 1	N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 1	N	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 1	N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 1	N	-0-			-0-
09		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 1	N	-0-			-0-
*10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 1	N	-0-			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 45	RRCID -> 125281	COMPL. DATE 09/21/1987	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2868 - 2891					
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 1	N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 1	N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 1	N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 1	N	-0-			-0-
09		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 1	N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 1	N	-0-			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 200	RRCID -> 130996	COMPL. DATE 05/03/1989	TOTAL DEPTH 2790	PERF. 2619 - 2625					
05		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 1	N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 1	N	-0-			-0-
07		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 1	N	-0-			-0-
08		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 1	N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 1	N	-0-			-0-
*10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 1	N	-0-			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 125	RRCID -> 131854	COMPL. DATE 07/28/1989	TOTAL DEPTH 3069	PERF. 2898 - 2904					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 190	RRCID -> 135052	COMPL. DATE 05/17/1990	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2598 - 2606					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO-OIL) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 210 546675	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA						
PRYOR RANCH			WELL #: 206	RRCID -> 112578	COMPL. DATE 02/15/1984	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2637 - 2652					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865)		98075 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 177 T		RRCID -> 106228		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1	N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 1	N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-		-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1	N	-0-		-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 1	N	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 1	N	-0-		-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 1	N	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 1	N	-0-		-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1		N	-0-			-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810					
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873					
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-			-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982					
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1		N	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2814 - 2819		
M	O	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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3138 - 3144		
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1		N	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-		-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-		-0-
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2778 - 2786		
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-		-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 1		N	-0-		-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1		N	-0-		-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 1		N	-0-		-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 1		N	-0-		-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1		N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2982 - 2994		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2400 - 2408		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2897 - 2905		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 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
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-			-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)			98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2828 - 2840	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)			98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 2888 - 2898	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE)			98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 3030 - 3042	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2818 - 2826	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH			WELL #:		100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2735 - 2746	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)			98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 1971 - 1978	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID ->	087874	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2130 - 2142			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID ->	094142	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2436 - 2452			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID ->	094327	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2557 - 2562			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		20 C	RRCID ->	094328	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2632 - 2638			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		17 C	RRCID ->	094330	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2534 - 2546			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		9 C	RRCID -> 094331	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522	- 2540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		11 C	RRCID -> 094332	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496	- 2512	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		15 C	RRCID -> 094334	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620	- 2626	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		29 C	RRCID -> 095065	COMPL. DATE 06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510	- 2520	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		30 C	RRCID -> 096409	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301	- 2305	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		57 C	RRCID -> 100163	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2550	- 2562	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		61 C	RRCID -> 100549	COMPL. DATE 05/07/1982	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2510	- 2520	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 151 C		RRCID -> 106226	COMPL. DATE 02/12/1983	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2510	-	2524	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 157		RRCID -> 126717	COMPL. DATE 05/24/1988	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2522	-	2548	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) <td colspan="2">98075 525</td> <td>NON-ASSOCIATED</td> <td>EXEMPT</td> <td colspan="4">CNTY: ZAVALA</td>			98075 525		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP. <td colspan="2">546675</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>			546675								
PRYOR RANCH			WELL #: 13 T		RRCID -> 094821	COMPL. DATE 04/20/1988	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2584	-	2592	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 39		RRCID -> 097975	COMPL. DATE 12/13/1981	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 2584	-	2618	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRYOR RANCH			WELL #: 77 T		RRCID -> 103974	COMPL. DATE 09/30/1982	TOTAL DEPTH 2628	PERF. 2523	-	2533	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS 2600)		98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607								
M	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570)		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
		546675		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
		412178		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM FEE				WELL #:	1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126 - 12146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	2	N	-0-	
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	N	-0-	
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	2	N	-0-	
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	126	1	419	2	N	-0-	
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	120	1	393	2	N	-0-	
*10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	131	1	421	2	N	-0-	

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)				98271 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	215680	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12156 - 12206	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		496 N	471	-0-	-25	-0-	72	1	399	2	N	-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	144	1	478	2	N	-0-	
08		465 N	47	-0-	-418	-0-	11	1	36	2	N	-0-	
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	92	1	303	2	N	-0-	
*10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-	

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)				98271 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	10	RRCID ->	215494	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12310 - 12340	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	1	RRCID ->	225154	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12310 - 12324	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-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-	

LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	3	RRCID ->	251859	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14574	PERF.12484 - 12510	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		372 N	266	-0-	-106	-0-	41	1	225	2	N	-0-	
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	N	-0-	
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	91	1	303	2	N	-0-	
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	101	1	336	2	N	-0-	
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	90	1	296	2	N	-0-	
*10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	127	1	407	2	N	-0-	
